
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321													
STUDDARD-STEWARD		WELL #: 2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572					
M	O	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BELL & KINLEY COMPANY		062783		RRCID -> 175717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17185		PERF.12382 - 12132					
PETTEY-KAHLA		WELL #: 1													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9950 - 9959					
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR RESOURCES, INC.		135180		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF.11804 - 11829					
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #: 1													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		RRCID -> 218849		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6368 - 8787					
HOWARD, BEN		WELL #: 1													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690						
DONOVAN HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 272072	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 3208	-	3224
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FOSSIL OPERATING, INC.				278846						
FOSSIL BRUNETTE				WELL #: 1	RRCID -> 249220	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 13527	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC				347151						
ADAMS, MIKE				WELL #: 1	RRCID -> 212574	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 7491	PERF. N/A		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

SWANK "A"				WELL #: 2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 4514	-	5300
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295						
TRINITY MATERIALS				WELL #: 1	RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE			
PIERCO ENERGY CORP.				665422						
BOGGS				WELL #: 1	RRCID -> 253851	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 4228	PERF. 596	- 3892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANDALL EXPLORATION, LLC				690790			TOTAL DEPTH 14349 PERF. N/A			
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624			TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A			
BIG RED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE 03/01/2001				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 200076	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 16600	PERF.15701	- 16000	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-		-0-

DESTEFANO, CATHERINE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 237229	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 14550	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG BILL SIMPSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 262437	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 19464	PERF.18884	- 19272	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		//CONT.//		924624								
HAMILL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	266267	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	19021	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: NAVARRO					
OWENS "C"		WELL #:		3	RRCID ->	171505	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7514 - 7593	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	277373	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	9823	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AKER (SMACKOVER)				00970 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO					
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P.		WELL #:		251701								
ANDERSON, JOE E.		WELL #:		1	RRCID ->	092936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11784	PERF.11205 - 11460	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585			CNTY: NAVARRO					
MCCONNICO, CORA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	095662	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11361 - 11672	
10	39161 X	39161	-0-	-0-	-0-	39161	3		N	-0-		-0-
11	42414 X	42414	-0-	-0-	-0-	42414	3		N	-0-		-0-
12	41142 X	41142	-0-	-0-	-0-	41142	3		N	-0-		-0-
01	40319 X	40319	-0-	-0-	-0-	40319	3		N	-0-		-0-
02	38210 X	38210	-0-	-0-	-0-	38210	3		N	-0-		-0-
*03	34474 X	34474	-0-	-0-	-0-	34474	3		N	-0-		-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)		00970 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.		251681												
AKER MONITORING		WELL #: 1		RRCID -> 262517		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 4402		PERF. 3769 - 4222				
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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")		01030 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
AFGRD UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 235985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9642 - 9679				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)		01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
SADLER, ANN WARD		WELL #: 2		RRCID -> 130952		COMPL. DATE 05/28/1987		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9423 - 9440				
10	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1587	3	66	9	N	60			227
11	1620 #	1608	-0-	-12	-0-	1566	3	42	9	N	38			265
12	1674 #	164	-0-	-1510	-0-	164	3			N	-0-			265
01	1674 #	61	-0-	-1613	-0-	61	3			N	-0-			265
02	1566 #	87	-0-	-1479	-0-	87	3			N	-0-	187	1	78
03	1674 #	61	-0-	-1613	-0-	60	3	1	9	N	1			79

SADLER, ANN WARD		WELL #: 1		RRCID -> 201246		COMPL. DATE 10/31/1986		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9517 - 9809				
10	899 #	192	-0-	-707	-0-	192	3			N	-0-			136
11	870 #	228	-0-	-642	-0-	228	3			N	-0-			136
12	899 #	172	-0-	-727	-0-	172	3			N	-0-			136
01	527 #	162	-0-	-365	-0-	162	3			N	-0-			136
02	290 #	93	-0-	-197	-0-	93	3			N	-0-			136
*03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	420	3	80	9	N	73			209

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	576 R	576	-0-	-0-	-0-	49 1	518 2	N	8		73
						9 9					
11	568 R	568	-0-	-0-	-0-	54 1	504 2	N	9		82
						10 9					
12	558 R	558	-0-	-0-	-0-	53 1	487 2	N	16	73 1	25
						18 9					
01	558 #	528	-0-	-30	-0-	46 1	474 2	N	7		32
						8 9					
02	522 #	494	-0-	-28	-0-	41 1	447 2	N	5		37
						6 9					
03	558 #	503	-0-	-55	-0-	38 1	462 2	N	3		40
						3 9					

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999

NEW GULF RESOURCES, LLC 606085
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

10	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		144
11	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		144
12	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		144
01	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		144
02	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		144
*03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-		144

PRIME OPERATING COMPANY 677770
KNIGHT, SAM WELL #: 1 RRCID -> 127608 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9042 - 9094

10	589 #	499	-0-	-90	-0-	499 2		N	-0-		-0-
11	570 #	153	-0-	-417	-0-	153 2		N	-0-		-0-
12	589 #	153	-0-	-436	-0-	153 2		N	-0-		-0-
01	589 #	153	-0-	-436	-0-	153 2		N	-0-		-0-
02	551 #	153	-0-	-398	-0-	153 2		N	-0-		-0-
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-

SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145

10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
 KNIGHT, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8978 - 8986

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
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
 HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420

10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					100
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					100
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

10	279 N	50	-0-	-229	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693

10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	775 N	13	-0-	-762	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	713 N	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689												
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2	N	-0-	-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572												
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2	N	-0-	-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2	N	-0-	-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	2	N	-0-	-0-
*03		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	2	N	-0-	-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370												
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632												
10		217 #	52	-0-	-165	-0-		52	2	N	-0-	-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-	-0-
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON												
J-W OPERATING CO. 427960												
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200												
10		744 X	467	-0-	-277	-0-		467	2	N	-0-	-0-
11		660 X	447	-0-	-213	-0-		447	2	N	-0-	-0-
12		682 X	477	-0-	-205	-0-		477	2	N	-0-	-0-
01		682 X	384	-0-	-298	-0-		384	2	N	-0-	-0-
02		638 X	166	-0-	-472	-0-		166	2	N	-0-	-0-
03		465 X	28	-0-	-437	-0-		28	2	N	-0-	-0-

TERVITA, LLC 844072												
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353												
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASH, NORTH (JAMES LIME)		04008 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT						
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331												
HUCKABAY, H. P.		WELL #: 1		RRCID -> 171635		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8474 - 8482				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15														

ATHENS, N. (JAMES 9000)		04224 000		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8945 - 8959				
10	1736	N	1682	-0-	-54 B	-0-	344 1	1286 3	N	47				129
							52 9							
11	1650	N	1594	-0-	-56 B	-0-	333 1	1227 3	N	31				160
							34 9							
12	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	344 1	1423 3	N	49				209
							54 9							
01	1674	N	1579	-0-	-95 B	-0-	322 1	1205 3	N	47	184 1			72
							52 9							
02	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	322 1	1273 3	N	33				105
							36 9							
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1829	N	1824	-0-	-5 B	-0-	344 1	1441 3	N	35	128 1			12
							39 9							

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092937		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 9010 - 9018				
10	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2		N	-0-				103
11	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2		N	-0-				103
12	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2		N	-0-				103
01	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-				103
02	317	N	311	-0-	-6 B	-0-	311 2		N	-0-				103
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	267 2		N	-0-				103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
APPROACH OPERATING LLC		028625												
TXU MINING CO.		WELL #: 2		RRCID -> 233724		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12117		PERF. 9736 - 10478				
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24 1	488 2	N	-0-				-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23 1	376 2	N	-0-				-0-
12	713	N	490	-0-	-223	-0-	34 1	456 2	N	-0-				-0-
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	27 1	438 2	N	-0-				-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28 1	484 2	N	-0-				-0-
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	84 1	930 2	N	-0-				-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 237250		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 11256 - 11536				
10	4588	X	4281	-0-	-307	-0-	201 1	4080 2	N	-0-				-0-
11	4410	X	4020	-0-	-390	-0-	230 1	3790 2	N	-0-				-0-
12	4557	X	3797	-0-	-760	-0-	262 1	3535 2	N	-0-				-0-
01	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	238 1	3833 2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	4058	-0-	4058	4058	222 1	3836 2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	4072	-0-	4072	8130	337 1	3735 2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625													
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007										TOTAL DEPTH 12008	PERF. 9674 - 11534		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	148 1	2995 2	N	-0-			-0-
11		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	172 1	2847 2	N	-0-			-0-
12		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	207 1	2786 2	N	-0-			-0-
01		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	185 1	2974 2	N	-0-			-0-
02		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	185 1	3186 2	N	-0-			-0-
*03		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	266 1	2954 2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008										TOTAL DEPTH 11900	PERF.11370 - 11685		
10		3100 N	3959	-0-	859	-0-	186 1	3773 2	N	-0-			-0-
11		1157 N	298	-0-	-859	-0-	17 1	281 2	N	-0-			-0-
12		589 N	542	-0-	-47	-0-	37 1	505 2	N	-0-			-0-
01		2976 X	513	-0-	-2463	-0-	30 1	483 2	N	-0-			-0-
02		2784 X	758	-0-	-2026	-0-	42 1	716 2	N	-0-			-0-
03		2976 X	583	-0-	-2393	-0-	48 1	535 2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008										TOTAL DEPTH 11850	PERF.11324 - 11435		
10		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	103 1	2099 2	N	-0-			-0-
11		1980 N	1770	-0-	-210	-0-	101 1	1669 2	N	-0-			-0-
12		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	133 1	1787 2	N	-0-			-0-
01		2046 N	1746	-0-	-300	-0-	102 1	1644 2	N	-0-			-0-
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	113 1	1947 2	N	-0-			-0-
03		1922 N	1854	-0-	-68	-0-	153 1	1701 2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008										TOTAL DEPTH 11800	PERF.11310 - 11437		
10		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	113 1	2287 2	N	-0-			-0-
11		1890 N	1737	-0-	-153	-0-	99 1	1638 2	N	-0-			-0-
12		1953 N	557	-0-	-1396	-0-	38 1	519 2	N	-0-			-0-
01		1953 N	731	-0-	-1222	-0-	43 1	688 2	N	-0-			-0-
02		1682 N	878	-0-	-804	-0-	48 1	830 2	N	-0-			-0-
*03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	80 1	881 2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008										TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9947 - 11510		
10		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	68 1	1378 2	N	-0-			-0-
11		1440 N	1368	-0-	-72	-0-	78 1	1290 2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1234	-0-	-316	-0-	85 1	1149 2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1265	-0-	-192	-0-	74 1	1191 2	N	-0-			-0-
02		1334 N	1088	-0-	-246	-0-	60 1	1028 2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1105	-0-	-135	-0-	91 1	1014 2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008										TOTAL DEPTH 12007	PERF.10220 - 11664		
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	31 1	632 2	N	-0-			-0-
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	48 1	784 2	N	-0-			-0-
12		465 N	266	-0-	-199	-0-	18 1	248 2	N	-0-			-0-
01		651 N	264	-0-	-387	-0-	15 1	249 2	N	-0-			-0-
02		812 N	213	-0-	-599	-0-	12 1	201 2	N	-0-			-0-
*03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	41 1	453 2	N	-0-			-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007										TOTAL DEPTH 11368	PERF. 9365 - 11021		
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	-0-			-0-
*03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625												
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2108 N	2103	-0-	-5	-0-	99 1	2004 2	N	-0-		-0-
11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	105 1	1732 2	N	-0-		-0-
12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	115 1	1557 2	N	-0-		-0-
01		2108 N	1732	-0-	-376	-0-	101 1	1631 2	N	-0-		-0-
02		1769 N	323	-0-	-1446	-0-	18 1	305 2	N	-0-		-0-
*03		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	158 1	1750 2	N	-0-		-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552												
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		N	-0-		45
11		690 N	476	-0-	-214	-0-	476 2		N	-0-		45
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		45
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		45
02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		45
03		558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2		N	-0-		45

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 12562												
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		95
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		95
12		434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2		N	-0-		95
01		403 N	274	-0-	-129	-0-	274 2		N	-0-		95
02		464 N	243	-0-	-221	-0-	243 2		N	-0-		95
*03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		95

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372												
10		49507 X	44623	-0-	-4884	-0-	44623 2		N	-0-		-0-
11		46710 X	42472	-0-	-4238	-0-	42472 2		N	-0-		-0-
12		47492 X	42432	-0-	-5060	-0-	42430 2	2 9	N	2	1 1	-0-
01		46655 X	42170	-0-	-4485	-0-	42169 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		39294 X	39294	-0-	-0-	-0-	39292 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*03		41105 X	41105	-0-	-0-	-0-	41105 2		N	-0-		-0-

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877												
10		2201 N	954	-0-	-1247	-0-	63 1	891 2	N	-0-		-0-
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	121 1	1262 2	N	-0-		-0-
12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	94 1	1130 2	N	-0-		-0-
01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	86 1	994 2	N	-0-		-0-
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	111 1	882 2	N	-0-		-0-
*03		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	184 1	1879 2	N	3	3 8	-0-
							3 9					

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190												
10		1798 X	1521	-0-	-277	-0-	1521 2		N	-0-		-0-
11		1650 X	1480	-0-	-170	-0-	1480 2		N	-0-		-0-
12		1705 X	1644	-0-	-61	-0-	1644 2		N	-0-		-0-
01		1705 X	1611	-0-	-94	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
02		1595 X	1156	-0-	-439	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
03		1519 X	1189	-0-	-330	-0-	1189 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
TRIBBLE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	220199	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	15540	PERF.12720 - 14653	
M	O	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
10	434 N	270	-0-	-164	-0-	18 1	252 2	N	-0-				-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	44 1	454 2	N	-0-				-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	50 1	603 2	N	-0-				-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	54 1	620 2	N	-0-				-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	72 1	577 2	N	-0-				-0-
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	54 1	548 2	N	-0-				-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221030	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15315	PERF.14912 - 15272	
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2		N	-0-				-0-
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2		N	-0-				-0-
12	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2063 2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2		N	-0-				-0-
02	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-				-0-
*03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-				-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	221098	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	13787	PERF.11450 - 11480	
10	3100 N	8206	-0-	5106	11007	306 1	7893 2	N	6				80
11	18217 X	7210	-0-	-11007	-0-	237 1	6969 2	N	4				84
12	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	208 1	4633 2	N	2				86
01	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	182 1	4262 2	N	-0-				86
02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	171 1	3538 2	N	-0-				86
*03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	259 1	3046 2	N	-0-				86

GILLAM, RONALD				WELL #:	1	RRCID ->	222534	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	13606	PERF.11468 - 11520	
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	56 1	2245 2	N	2				45
11	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	40 1	1987 2	N	1				46
12	1519 N	1262	-0-	-257	-0-	55 1	1207 2	N	-0-				46
01	2294 N	2041	-0-	-253	-0-	88 1	1953 2	N	-0-				46
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	117 1	2301 2	N	-0-				46
*03	3100 N	3790	-0-	690	690	304 1	3486 2	N	-0-				46

BARTKOVAK				WELL #:	1	RRCID ->	222589	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12453 - 13755	
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	91 1	2360 2	N	-0-				-0-
11	2310 N	2229	-0-	-81	-0-	73 1	2156 2	N	-0-				-0-
12	2387 N	2244	-0-	-143	-0-	120 1	2124 2	N	-0-				-0-
01	2387 N	2221	-0-	-166	-0-	117 1	2104 2	N	-0-				-0-
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	126 1	2067 2	N	-0-				-0-
*03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	215 1	2217 2	N	1	1 8			-0-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222718	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11393 - 12697	
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	5 1	1564 2	N	-0-				-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-				-0-
12	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	33 1	1488 2	N	-0-				-0-
01	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	31 1	1425 2	N	-0-				-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	38 1	1384 2	N	-0-				-0-
*03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	85 1	1316 2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
BEAR CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	225659	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15309 - 15750
M	O	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	
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2	N	-0-		-0-	
11	270 N	194	-0-	-76	-0-	194 2	N	-0-		-0-	
12	279 N	200	-0-	-79	-0-	200 2	N	-0-		-0-	
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	226280	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11196 - 13026
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2630 2	2 9 N	2		78	
11	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2441 2	1 9 N	1		79	
12	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	193 1	4450 2 N	2		81	
01	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	225 1	5035 2 N	1	1 8	81	
02	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	254 1	5066 2 N	-0-		81	
*03	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	558 1	6441 2 N	-0-		81	

REID, KAREN		WELL #:		1	RRCID ->	227313	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	16477	PERF.15574 - 16211
10	55273 X	54862	-0-	-411	-0-	54862 2		N	-0-	-0-	
11	53490 X	51149	-0-	-2341	-0-	51148 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
12	55273 X	52037	-0-	-3236	-0-	52031 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
01	55273 X	51317	-0-	-3956	-0-	51316 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
02	51968 X	39981	-0-	-11987	-0-	39980 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
*03	60338 X	60338	-0-	-0-	-0-	60336 2	2 9 N	2	2 8	-0-	

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234293	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	15242	PERF.14872 - 15350
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-	-0-	
02	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-	-0-	
*03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-	-0-	

BRINKS		WELL #:		1	RRCID ->	234543	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15543 - 16095
10	899 X	724	-0-	-175	-0-	724 2		N	-0-	-0-	
11	840 X	743	-0-	-97	-0-	743 2		N	-0-	-0-	
12	744 X	688	-0-	-56	-0-	688 2		N	-0-	-0-	
01	713 X	628	-0-	-85	-0-	628 2		N	-0-	-0-	
02	667 X	425	-0-	-242	-0-	425 2		N	-0-	-0-	
03	775 X	556	-0-	-219	-0-	556 2		N	-0-	-0-	

MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235836	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11870 - 12664
10	2666 N	1934	-0-	-732	-0-	84 1	1850 2 N	-0-		-0-	
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	102 1	2519 2 N	-0-		-0-	
12	3100 N	3738	-0-	638	638	216 1	3522 2 N	-0-		-0-	
01	3100 N	3797	-0-	697	1335	213 1	3583 2 N	1	1 8	-0-	
02	2900 N	2998	-0-	98	1433	183 1	2814 2 N	1	1 8	-0-	
*03	3100 N	3420	-0-	320	1753	314 1	3105 2 N	1	1 8	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
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)	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	
10		2790 X	2627	-0-	-163	-0-	110	1	2517	2	N	-0-		-0-	
11		2700 X	2078	-0-	-622	-0-	78	1	2000	2	N	-0-		-0-	
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-		-0-	
01		2790 X	2241	-0-	-549	-0-	123	1	2118	2	N	-0-		-0-	
02		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	166	1	2611	2	N	-0-		-0-	
*03		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	255	1	2568	2	N	-0-		-0-	
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805										COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	13167 - 13176
10		15252 X	9117	-0-	-6135	-0-	406	1	8711	2	N	-0-		-0-	
11		11190 X	6477	-0-	-4713	-0-	261	1	6216	2	N	-0-		-0-	
12		8246 X	73	-0-	-8173	-0-	5	1	68	2	N	-0-		-0-	
01		9114 X	47	-0-	-9067	-0-	3	1	44	2	N	-0-		-0-	
02		8526 X	48	-0-	-8478	-0-	3	1	45	2	N	-0-		-0-	
03		9114 X	42	-0-	-9072	-0-	4	1	38	2	N	-0-		-0-	
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889										COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	12808	PERF.	11862 - 12560
10		7285 X	6749	-0-	-536	-0-	286	1	6463	2	N	-0-		-0-	
11		7170 X	6044	-0-	-1126	-0-	230	1	5814	2	N	-0-		-0-	
12		7409 X	6221	-0-	-1188	-0-	355	1	5866	2	N	-0-		-0-	
01		7409 X	6415	-0-	-994	-0-	356	1	6058	2	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
02		6032 X	5840	-0-	-192	-0-	352	1	5486	2	N	2	2 8	-0-	
							2	9							
*03		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	587	1	5865	2	N	2	2 8	-0-	
							2	9							
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877										COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	12220 - 12698
10		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	266	1	6211	2	N	-0-		-0-	
11		5280 X	4808	-0-	-472	-0-	169	1	4639	2	N	-0-		-0-	
12		5456 X	5060	-0-	-396	-0-	291	1	4769	2	N	-0-		-0-	
01		5456 X	4943	-0-	-513	-0-	284	1	4658	2	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
02		5191 X	4796	-0-	-395	-0-	299	1	4496	2	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
03		5549 X	5077	-0-	-472	-0-	471	1	4605	2	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789										COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	16621	PERF.	15690 - 16264
10		52979 X	42010	-0-	-10969	-0-	42010	2			N	-0-		-0-	
11		50640 X	43068	-0-	-7572	-0-	43066	2	2 9		N	2	2 8	-0-	
12		44549 X	44549	-0-	-0-	-0-	44548	2	1 9		N	1	1 8	-0-	
01		44676 X	44676	-0-	-0-	-0-	44675	2	1 9		N	1	1 8	-0-	
02		41018 X	41018	-0-	-0-	-0-	41015	2	3 9		N	3	3 8	-0-	
03		43369 X	41864	-0-	-1505	-0-	41862	2	2 9		N	2	2 8	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	250886	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14868 - 15360
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
10		6262 X	5662	-0-	-600	-0-	251 1	5411 2	N	-0-		8
11		6000 X	3862	-0-	-2138	-0-	155 1	3707 2	N	-0-		8
12		6200 X	4606	-0-	-1594	-0-	274 1	4332 2	N	-0-		8
01		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	332 1	5367 2	N	-0-		8
02		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	341 1	5059 2	N	-0-		8
*03		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	530 1	5135 2	N	1	1 8	8
							1 9					

CARR RESOURCES, INC.				135180								
T-BAR-X DAUNTLESS		WELL #:		1	RRCID ->	192639	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15742 - 16915
10		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
12		1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		-0-
02		1102 N	1067	-0-	-35	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
03		1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137 2		N	-0-		-0-

COVEY PARK OPERATING LLC				182847								
MARTIN, K.		WELL #:		1	RRCID ->	226895	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14940 - 15508
10		27311 X	15012	-0-	-12299	-0-	15012 2		N	-0-		-0-
11		19620 X	19558	-0-	-62	-0-	19557 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	33506 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	27791 2		N	-0-		-0-
02		25638 X	25638	-0-	-0-	-0-	25637 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		29140 X	23571	-0-	-5569	-0-	23571 2		N	-0-		-0-

INGRAM, G. H. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	226896	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13438 - 14642
10		3007 N	2666	-0-	-341	-0-	2666 2		N	-0-		-0-	
11		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N	-0-		-0-	
12		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-		-0-	
01		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-		-0-	
02		2552 N	2535	-0-	-17	-0-	2535 2		N	-0-		-0-	
03		2790 N	2705	-0-	-85	-0-	2705 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
10		11811 X	11195	-0-	-616	-0-	11194 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
11		11130 X	10827	-0-	-303	-0-	10826 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
12		11439 X	11036	-0-	-403	-0-	11034 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
01		11346 X	10839	-0-	-507	-0-	10838 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
02		10469 X	9452	-0-	-1017	-0-	9451 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
03		11191 X	10806	-0-	-385	-0-	10806 2		N	-0-		-0-	

MCCULLOUGH, MABLE				WELL #:	1	RRCID ->	230803	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	16660	PERF.	14140 - 16234
10		8866 X	8090	-0-	-776	-0-	8089 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
11		8580 X	7800	-0-	-780	-0-	7800 2		N	-0-		-0-	
12		8866 X	7940	-0-	-926	-0-	7939 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
01		8246 X	7843	-0-	-403	-0-	7843 2		N	-0-		-0-	
02		7569 X	7233	-0-	-336	-0-	7233 2		N	-0-		-0-	
03		8091 X	7777	-0-	-314	-0-	7777 2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	12149	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-			-0-
12		13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	13244	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-			-0-
02		14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14587	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*03		14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-			-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801															
10		3100 N	5817	-0-	2717	2717	5817	2			N	-0-			-0-
11		3000 N	6962	-0-	3962	6679	6962	2			N	-0-			-0-
12		3100 N	6852	-0-	3752	10431	6852	2			N	-0-			-0-
01		16811 X	6380	-0-	-10431	-0-	6380	2			N	-0-			-0-
02		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-			-0-
*03		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940															
10		49654 X	49654	-0-	-0-	-0-	49652	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11		42916 X	42916	-0-	-0-	-0-	42915	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		38711 X	38711	-0-	-0-	-0-	38710	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		34856 X	34856	-0-	-0-	-0-	34855	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		30312 X	30312	-0-	-0-	-0-	30311	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*03		30508 X	30508	-0-	-0-	-0-	30508	2			N	-0-			-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075															
10		51553 X	48565	-0-	-2988	-0-	48565	2			N	-0-			-0-
11		49890 X	45475	-0-	-4415	-0-	45475	2			N	-0-			-0-
12		51553 X	46921	-0-	-4632	-0-	46920	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		51243 X	46454	-0-	-4789	-0-	46454	2			N	-0-			-0-
02		47067 X	42242	-0-	-4825	-0-	42241	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		48577 X	42389	-0-	-6188	-0-	42389	2			N	-0-			-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737															
10		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
*03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700															
10		33992 X	33992	-0-	-0-	-0-	33991	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		30992 X	30992	-0-	-0-	-0-	30991	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		33542 X	30903	-0-	-2639	-0-	30902	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		33542 X	29796	-0-	-3746	-0-	29796	2			N	-0-			-0-
02		31378 X	27072	-0-	-4306	-0-	27071	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		33542 X	28089	-0-	-5453	-0-	28089	2			N	-0-			-0-

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525															
10		178839 X	158935	-0-	-19904	-0-	158934	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		173070 X	148170	-0-	-24900	-0-	148169	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		166129 X	156483	-0-	-9646	-0-	156482	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		163029 X	156963	-0-	-6066	-0-	156962	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		148683 X	143113	-0-	-5570	-0-	143112	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		158937 X	155117	-0-	-3820	-0-	155116	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		2449 X	2221	-0-	-228	-0-	2221 2			N	-0-	-0-
11		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2			N	-0-	-0-
12		2449 X	2238	-0-	-211	-0-	2238 2			N	-0-	-0-
01		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2			N	-0-	-0-
02		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2			N	-0-	-0-
*03		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2			N	-0-	-0-

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446												
10		39339 X	32426	-0-	-6913	-0-	32425 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		38070 X	35634	-0-	-2436	-0-	35633 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		39339 X	31992	-0-	-7347	-0-	31991 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		35848 X	35848	-0-	-0-	-0-	35848 2			N	-0-	-0-
02		34452 X	28728	-0-	-5724	-0-	28727 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		36828 X	33794	-0-	-3034	-0-	33794 2			N	-0-	-0-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178												
10		795088 X	715360	-0-	-79728	-0-	715352 2	8 9	N	7	7 8	-0-
11		761850 X	665689	-0-	-96161	-0-	665683 2	6 9	N	5	5 8	-0-
12		782099 X	671367	-0-	-110732	-0-	671360 2	7 9	N	6	6 8	-0-
01		765607 X	622756	-0-	-142851	-0-	622754 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		690519 X	560103	-0-	-130416	-0-	560094 2	9 9	N	8	8 8	-0-
03		715356 X	553411	-0-	-161945	-0-	553410 2	1 9	N	1	1 8	-0-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634												
10		17453 X	15510	-0-	-1943	-0-	15508 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	19218 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	18436 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	17734 2			N	-0-	-0-
02		17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	17381 2			N	-0-	-0-
03		17980 X	17426	-0-	-554	-0-	17426 2			N	-0-	-0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719												
10		59518 X	59518	-0-	-0-	-0-	59517 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		58143 X	58143	-0-	-0-	-0-	58142 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		58487 X	58487	-0-	-0-	-0-	58486 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		59122 X	59122	-0-	-0-	-0-	59122 2			N	-0-	-0-
02		54070 X	54070	-0-	-0-	-0-	54070 2			N	-0-	-0-
*03		57253 X	57253	-0-	-0-	-0-	57253 2			N	-0-	-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584												
10		25823 X	15812	-0-	-10011	-0-	15811 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		24990 X	3103	-0-	-21887	-0-	3102 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		24335 X	-0-	-0-	-24335	-0-				N	-0-	-0-
01		15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-				N	-0-	-0-
02		14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-				N	-0-	-0-
*03		18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	18386 2	1 9	N	1	1 8	-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966												
10		45973 X	37355	-0-	-8618	-0-	37355 2			N	-0-	-0-
11		44490 X	38904	-0-	-5586	-0-	38903 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		43152 X	33871	-0-	-9281	-0-	33870 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		41695 X	38452	-0-	-3243	-0-	38452 2			N	-0-	-0-
02		38135 X	35143	-0-	-2992	-0-	35142 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		40207 X	35470	-0-	-4737	-0-	35470 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691												
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORTSON OIL COMPANY 278563												
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403												
10	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	299	1	1931	2	N	-0-
11	2160	N	1686	-0-	-474	-0-	259	1	1427	2	N	-0-
12	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	305	1	1814	2	N	-0-
01	2232	N	1744	-0-	-488	-0-	226	1	1518	2	N	-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	265	1	1563	2	N	-0-
*03	3100	N	4970	-0-	1870	-0-	457	1	4513	2	N	-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568												
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	43	1	1768	2	N	-0-
11	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	29	1	1601	2	N	-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	74	1	1601	2	N	-0-
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	74	1	1609	2	N	-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	N	-0-
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	155	1	1732	2	N	-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626												
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	173	1	1141	2	N	-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	160	1	897	2	N	-0-
12	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	177	1	1070	2	N	-0-
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	159	1	1088	2	N	-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	165	1	989	2	N	-0-
03	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	97	1	983	2	N	-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON																
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1674 N	1486	-0-	-188	-0-	46	1	1440	2	N	-0-				85
11		1590 N	1532	-0-	-58	-0-	40	1	1492	2	N	-0-				85
12		1612 N	1499	-0-	-113	-0-	76	1	1423	2	N	-0-				85
01		1488 N	1473	-0-	-15	-0-	75	1	1398	2	N	-0-				85
02		1479 N	1323	-0-	-156	-0-	75	1	1248	2	N	-0-				85
03		1488 N	1118	-0-	-370	-0-	104	1	1014	2	N	-0-				85

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530																
10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	220	1	1417	2	N	-0-				-0-
11		1620 N	1339	-0-	-281	-0-	206	1	1133	2	N	-0-				-0-
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	243	1	1444	2	N	-0-				-0-
01		1643 N	1457	-0-	-186	-0-	189	1	1268	2	N	-0-				-0-
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	240	1	1413	2	N	-0-				-0-
03		1674 N	1197	-0-	-477	-0-	111	1	1086	2	N	-0-				-0-

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518																
10		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	80	1	3687	2	N	-0-				77
11		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	63	1	3798	2	N	-0-				77
12		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	157	1	3612	2	N	-0-				77
01		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	116	1	3101	2	N	-0-				77
02		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	172	1	3481	2	N	-0-				77
03		2976 X	2958	-0-	-18	-0-	248	1	2710	2	N	-0-				77

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800																
10		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				35
11		1680 X	254	-0-	-1426	-0-	254	2			N	-0-				35
12		961 X	83	-0-	-878	-0-	83	2			N	-0-				35
01		651 X	281	-0-	-370	-0-	281	2			N	-0-				35
02		DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	2			N	-0-				35
03		DLQ G-10	372	-0-	372	513	9	1	363	2	N	-0-				35

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589																
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	N	-0-				95
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	21	1	548	2	N	-0-				95
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	21	1	313	2	N	-0-				95
01		403 N	207	-0-	-196	-0-	13	1	194	2	N	-0-				95
02		551 N	166	-0-	-385	-0-	11	1	155	2	N	-0-				95
*03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	N	-0-				95

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754																
10		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-				45
11		300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-				45
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	N	-0-				45
01		310 N	208	-0-	-102	-0-	3	1	205	2	N	-0-				45
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-				45
*03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-				45

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224																
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-				50
11		1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-				50
12		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	2	1	1144	2	N	-0-				50
01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1	1	1143	2	N	-0-				50
02		1015 N	688	-0-	-327	-0-	5	1	683	2	N	-0-				50
03		1116 N	786	-0-	-330	-0-	36	1	750	2	N	-0-				50

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563										
SIMMONS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	197618	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11186 - 11544		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

HONEA UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	198195	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	11394	PERF.10996 - 11262		
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-			18
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3117	2	65	9	N	59			77
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	45	1	3371	2	N	13			90
						14	9							
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	45	1	3330	2	N	10			100
						11	9							
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	54	1	2803	2	N	-0-			100
*03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	172	1	2861	2	N	-0-			100

SCHROEDER				WELL #:	2	RRCID ->	200025	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11644 - 12060		
10	3038 X	2522	-0-	-516	-0-	99	1	2423	2	N	-0-			107
11	2940 X	2853	-0-	-87	-0-	94	1	2759	2	N	-0-			107
12	3038 X	2854	-0-	-184	-0-	170	1	2684	2	N	-0-			107
01	2852 X	2706	-0-	-146	-0-	161	1	2545	2	N	-0-			107
02	2755 X	2622	-0-	-133	-0-	170	1	2452	2	N	-0-			107
03	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	277	1	2471	2	N	-0-			107

AUTREY UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	200879	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11054 - 11524		
10	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-			62
11	1800 N	1411	-0-	-389	-0-	1411	2			N	-0-			62
12	1829 N	1493	-0-	-336	-0-	6	1	1487	2	N	-0-			62
01	1705 N	1406	-0-	-299	-0-	14	1	1392	2	N	-0-			62
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	11	1	1577	2	N	-0-			62
*03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	2	N	-0-			62

HONEA UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	200938	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11233		
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			153
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			153
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1608	2	76	9	N	69	195 1		27
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			27
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			27
*03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			27

SIMMONS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	201126	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11040 - 11078		
10	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-			76
11	690 N	553	-0-	-137	-0-	553	2			N	-0-			76
12	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-			76
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			76
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			76
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	12	1	654	2	N	-0-			76

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2		N	-0-	25
11		600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2		N	-0-	25
12		651 N	475	-0-	-176	-0-	475	2		N	-0-	25
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-	25
02		551 N	487	-0-	-64	-0-	487	2		N	-0-	25
*03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-	25

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198												
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-	68
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-	68
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	9	1	1872	2	N	68
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	8	1	1677	2	N	68
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	16	1	1444	2	N	68
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	77	1	1508	2	N	68

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346												
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	18	1	2151	2	N	55
11	1290	N	1118	-0-	-172	-0-	4	1	1114	2	N	55
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	2	N	55
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	55	1	1859	2	N	55
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	85	1	2372	2	N	55
03	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	74	1	957	2	N	55

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912												
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-	50
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-	50
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-	50
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-	50
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-	50
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	3	1	574	2	N	50

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590												
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	13	1	2324	2	N	65
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2	1	2153	2	N	65
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	58	1	2116	2	N	65
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	58	1	2127	2	N	65
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	66	1	1986	2	N	65
03	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	124	1	1664	2	N	65

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292												
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-	85
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-	85
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	8	1	2308	2	N	85
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	9	1	2691	2	N	85
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	15	1	1602	2	N	85
*03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	82	1	1656	2	N	85

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148												
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2		N	-0-	154
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2		N	-0-	154
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1219	2	45	9	N	15
01	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2		N	-0-	15
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-	15
03	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1067	2	8	9	N	22

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228												
M O	ALLOW 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
10	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	193	1	4002	2	N	-0-	-0-
11	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	151	1	3093	2	N	-0-	-0-
12	2728 X	2580	-0-	-148	-0-	107	1	2473	2	N	-0-	-0-
01	2728 X	1551	-0-	-1177	-0-	41	1	1510	2	N	-0-	-0-
02	2552 X	1623	-0-	-929	-0-	106	1	1517	2	N	-0-	-0-
03	2728 X	2066	-0-	-662	-0-	169	1	1897	2	N	-0-	-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102												
10	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	54	1	4896	2	N	-0-	50
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	27	1	4368	2	N	-0-	50
12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	134	1	4108	2	N	-0-	50
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	121	1	3735	2	N	-0-	50
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	138	1	3574	2	N	-0-	50
*03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	250	1	3120	2	N	-0-	50

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
10	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-	110
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-	110
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3112	2	6	9	N	5	115
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2007	2	6	9	N	5	120
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-	120
*03	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-	120

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364												
10	2542 N	2180	-0-	-362	-0-	77	1	2081	2	N	20	115
						22	9					
11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	73	1	2253	2	N	-0-	115
12	3100 X	3026	-0-	-74	-0-	170	1	2856	2	N	-0-	115
01	3100 X	2528	-0-	-572	-0-	141	1	2387	2	N	-0-	115
02	2900 X	2524	-0-	-376	-0-	155	1	2369	2	N	-0-	115
*03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	334	1	3085	2	N	-0-	115

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042												
10	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	21	1	1505	2	N	-0-	124
11	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	13	1	1439	2	N	-0-	124
12	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	51	1	1430	2	N	-0-	124
01	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	50	1	1400	2	N	-0-	124
02	1392 N	1332	-0-	-60	-0-	53	1	1279	2	N	-0-	124
03	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	102	1	1227	2	N	-0-	124

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390												
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	146	1	956	2	N	-0-	-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	214	1	1193	2	N	-0-	-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	187	1	1129	2	N	-0-	-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	155	1	1060	2	N	-0-	-0-
02	1363 N	1086	-0-	-277	-0-	155	1	931	2	N	-0-	-0-
03	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	100	1	1006	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168														
M	O	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
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-		82	1	3057	2	N	-0-	73
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-		68	1	3124	2	N	-0-	73
12	2852	X	2797	-0-	-55	-0-		130	1	2667	2	N	-0-	73
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-		157	1	3224	2	N	-0-	73
02	2668	X	2154	-0-	-514	-0-		112	1	2042	2	N	-0-	73
03	2852	X	2315	-0-	-537	-0-		205	1	2110	2	N	-0-	73

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220														
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-		56	1	1963	2	N	-0-	30
11	2130	N	1996	-0-	-134	-0-		46	1	1950	2	N	-0-	30
12	2108	N	2041	-0-	-67	-0-		98	1	1943	2	N	-0-	30
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-		98	1	1942	2	N	-0-	30
02	1943	N	1843	-0-	-100	-0-		99	1	1744	2	N	-0-	30
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-		178	1	1803	2	N	-0-	30

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074														
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-		2155	2	20	9	N	18	20
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-		631	2			N	-0-	20
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-		645	2			N	-0-	20
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		1079	2			N	-0-	20
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-		1308	2			N	-0-	20
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-		14	1	472	2	N	-0-	20

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616														
10	3131	X	3049	-0-	-82	-0-		161	1	2877	2	N	10	65
								11	9					
11	3000	X	2880	-0-	-120	-0-		139	1	2741	2	N	-0-	65
12	3100	X	2947	-0-	-153	-0-		213	1	2723	2	N	10	75
								11	9					
01	3100	X	2935	-0-	-165	-0-		204	1	2607	2	N	113	15
								124	9					
02	DLQ	G-10	2780	-0-	2780	2780		217	1	2563	2	N	-0-	15
03	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	5740		336	1	2622	2	N	2	17
								2	9					

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932														
10	775	N	660	-0-	-115	-0-		660	2			N	-0-	75
11	690	N	504	-0-	-186	-0-		504	2			N	-0-	75
12	744	N	516	-0-	-228	-0-		516	2			N	-0-	75
01	651	N	510	-0-	-141	-0-		510	2			N	-0-	75
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-		584	2			N	-0-	75
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-		21	1	790	2	N	-0-	75

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-		64	1	2010	2	N	-0-	23
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-		52	1	1965	2	N	-0-	23
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-		104	1	1943	2	N	-0-	23
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-		101	1	1878	2	N	-0-	23
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-		103	1	1718	2	N	22	45
								24	9					
*03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-		178	1	1743	2	N	-0-	45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1271 N	1154	-0-	-117	-0-	6	1	1148	2	N	-0-			55
11		1170 N	1036	-0-	-134	-0-	1	1	1035	2	N	-0-			55
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	28	1	1031	2	N	-0-			55
01		1147 N	817	-0-	-330	-0-	21	1	796	2	N	-0-			55
02		1015 N	932	-0-	-83	-0-	30	1	902	2	N	-0-			55
03		1054 N	783	-0-	-271	-0-	54	1	729	2	N	-0-			55

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317															
10		2914 X	2304	-0-	-610	-0-	2304	2			N	-0-			20
11		2670 X	2459	-0-	-211	-0-	2459	2			N	-0-			20
12		2635 X	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-			20
01		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2794	2	33	9	N	30			50
02	DLQ	G-10	2170	-0-	2170	2170	2148	2	22	9	N	20			70
03	DLQ	G-10	2486	-0-	2486	4656	78	1	2408	2	N	-0-			70

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161															
10		465 N	44	-0-	-421	-0-	1	1	43	2	N	-0-			54
11		450 N	66	-0-	-384	-0-	1	1	65	2	N	-0-			54
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-			54
01		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	79	1	2054	2	N	-0-			54
02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	92	1	2079	2	N	-0-			54
*03		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	158	1	1834	2	N	-0-			54

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122															
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	22	1	940	2	N	-0-			90
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	17	1	877	2	N	-0-			90
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	931	2	N	-0-			90
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	43	1	947	2	N	-0-			90
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	N	-0-			90
*03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	77	1	821	2	N	-0-			90

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574															
10		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	193	1	5385	2	N	-0-			35
11		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	156	1	5039	2	N	-0-			35
12		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	275	1	4753	2	N	-0-			35
01		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	263	1	4545	2	N	-0-			35
02		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	262	1	4082	2	N	-0-			35
*03		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	462	1	4334	2	N	-0-			35

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330															
10		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	66	1	2000	2	N	-0-			78
11		1380 N	1187	-0-	-193	-0-	30	1	1157	2	N	-0-			78
12		1643 N	1082	-0-	-561	-0-	57	1	1025	2	N	-0-			78
01		2077 N	1398	-0-	-679	-0-	73	1	1325	2	N	-0-			78
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	2	N	-0-			78
*03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	169	1	1624	2	N	-0-			78

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984															
10		11191 X	10453	-0-	-738	-0-	350	1	10103	2	N	-0-			-0-
11		10830 X	10055	-0-	-775	-0-	344	1	9711	2	N	-0-			-0-
12		11191 X	10493	-0-	-698	-0-	304	1	10189	2	N	-0-			-0-
01		11036 X	10116	-0-	-920	-0-	138	1	9978	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	11319	-0-	11319	11319	602	1	10717	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	10742	-0-	10742	22061	754	1	9988	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	8091 X	7699	-0-	-392	-0-	241	1	7458	2	N	-0-		55
11	7590 X	7422	-0-	-168	-0-	198	1	7224	2	N	-0-		55
12	7843 X	7576	-0-	-267	-0-	390	1	7175	2	N	10		65
01	7688 X	7505	-0-	-183	-0-	11	9	386	1	N	15		80
02	DLQ G-10	6961	-0-	6961	6961	397	1	6564	2	N	-0-		80
03	DLQ G-10	7360	-0-	7360	14321	687	1	6673	2	N	-0-		80

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720													
10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	85	1	2518	2	N	-0-		-0-
11	2190 X	1751	-0-	-439	-0-	49	1	1702	2	N	-0-		-0-
12	2263 N	2071	-0-	-192	-0-	109	1	1962	2	N	-0-		-0-
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	121	1	2175	2	N	-0-		-0-
02	2900 N	3338	-0-	438	438	195	1	3143	2	N	-0-		-0-
*03	3100 N	3731	-0-	631	1069	352	1	3379	2	N	-0-		-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672													
10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	94	1	3804	2	N	-0-		76
11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	79	1	3949	2	N	-0-		76
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	176	1	3775	2	N	-0-		76
01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	186	1	3979	2	N	-0-		76
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	183	1	3469	2	N	-0-		76
*03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	327	1	3447	2	N	-0-		76

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444													
10	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	46	1	2792	2	N	-0-		15
11	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	31	1	2638	2	N	-0-		15
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	112	1	2934	2	N	-0-		15
01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	107	1	2797	2	N	-0-		15
02	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	98	1	2198	2	N	-0-		15
*03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	226	1	2620	2	N	10		25
						11	9						

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414													
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	25	1	2683	2	N	-0-		20
11	2370 N	2186	-0-	-184	-0-	10	1	2176	2	N	-0-		20
12	2449 N	2428	-0-	-21	-0-	72	1	2317	2	N	35		55
						39	9						
01	2449 N	2252	-0-	-197	-0-	68	1	2184	2	N	-0-		55
02	2117 N	2064	-0-	-53	-0-	74	1	1990	2	N	-0-		55
03	2418 N	2377	-0-	-41	-0-	173	1	2204	2	N	-0-		55

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717													
10	713 N	558	-0-	-155	-0-	20	1	538	2	N	-0-		-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	N	-0-		-0-
12	744 N	601	-0-	-143	-0-	33	1	568	2	N	-0-		-0-
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	26	1	435	2	N	-0-		-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	N	-0-		-0-
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	547	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456															
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
10		2325 N	2227	-0-	-98	-0-	81	1	2146	2	N	-0-			45
11		2370 N	2321	-0-	-49	-0-	74	1	2247	2	N	-0-			45
12		2387 N	2182	-0-	-205	-0-	124	1	2058	2	N	-0-			45
01		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	131	1	2184	2	N	-0-			45
02		2233 N	2210	-0-	-23	-0-	138	1	2072	2	N	-0-			45
03		2170 N	2150	-0-	-20	-0-	211	1	1939	2	N	-0-			45

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862															
10		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	59	1	1409	2	N	-0-			50
11		1560 N	1559	-0-	-1	-0-	56	1	1503	2	N	-0-			50
12		1829 N	1435	-0-	-394	-0-	87	1	1348	2	N	-0-			50
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	88	1	1371	2	N	-0-			50
02		1508 N	1371	-0-	-137	-0-	90	1	1281	2	N	-0-			50
03		1426 N	1303	-0-	-123	-0-	133	1	1170	2	N	-0-			50

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051															
10		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	29	1	1287	2	N	-0-			142
11		1350 N	1289	-0-	-61	-0-	22	1	1267	2	N	-0-			142
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	52	1	1184	2	N	-0-			142
01		1302 N	1258	-0-	-44	-0-	53	1	1205	2	N	-0-			142
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	61	1	1207	2	N	-0-			142
*03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	116	1	1255	2	N	-0-			142

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088															
10		10230 X	9177	-0-	-1053	-0-	251	1	8926	2	N	-0-			-0-
11		9900 X	9128	-0-	-772	-0-	255	1	8873	2	N	-0-			-0-
12		9920 X	8643	-0-	-1277	-0-	196	1	8447	2	N	-0-			-0-
01		9920 X	8467	-0-	-1453	-0-	61	1	8406	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	8841	-0-	8841	8841	389	1	8452	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	8263	-0-	8263	17104	530	1	7733	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093															
10		2445 N	2374	-0-	-71	-0-	2140	1	234	2	N	-0-			63
11		2430 N	2412	-0-	-18	-0-	2174	1	238	2	N	-0-			63
12		2790 X	2227	-0-	-563	-0-	2013	1	214	2	N	-0-			63
01		2790 X	1901	-0-	-889	-0-	1718	1	183	2	N	-0-			63
02		2610 X	1757	-0-	-853	-0-	1589	1	168	2	N	-0-			63
03		2480 X	1843	-0-	-637	-0-	1673	1	170	2	N	-0-			63

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478															
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			100
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			100
12		1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-			100
01		1953 N	1036	-0-	-917	-0-	1036	2			N	-0-			100
02		1276 N	940	-0-	-336	-0-	940	2			N	-0-			100
*03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	18	1	1117	2	N	20			120
							22	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																	
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		9920 X	9050	-0-	-870	-0-	-0-	9050	2			N	-0-				-0-
11		9600 X	8931	-0-	-669	-0-	-0-	8931	2			N	-0-				-0-
12		9641 X	9430	-0-	-211	-0-	-0-	9430	2			N	-0-				-0-
01		9641 X	8095	-0-	-1546	-0-	-0-	8095	2			N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	10895	-0-	10895	10895	10895	91	1	10804	2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	10014	-0-	10014	20909	20909	263	1	9751	2	N	-0-				-0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159																	
10		3100 X	3053	-0-	-47	-0-	-0-	2917	2	136	9	N	124	174	1		40
11		3000 X	2851	-0-	-149	-0-	-0-	2745	2	106	9	N	96				136
12		2914 X	2629	-0-	-285	-0-	-0-	2603	2	26	9	N	24				160
01		3038 X	2828	-0-	-210	-0-	-0-	2747	2	81	9	N	74	194	1		40
02		2842 X	2559	-0-	-283	-0-	-0-	2397	2	162	9	N	147				187
*03		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	2537	2	N	90	190	1		87
								99	9								

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547																	
10		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	5895	2	N	-0-				42
11		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	5932	2	N	-0-				42
12		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	5706	2	N	-0-				42
01		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	5917	2	N	-0-				42
02	DLQ	G-10	5752	-0-	5752	5752	5752	386	1	5366	2	N	-0-				42
03	DLQ	G-10	6129	-0-	6129	11881	11881	630	1	5499	2	N	-0-				42

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591																	
10		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2711	2	Y	-0-				8
11		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	3050	2	Y	-0-				8
12		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	2691	2	Y	-0-				8
01		2821 X	2505	-0-	-316	-0-	-0-	159	1	2346	2	Y	-0-				8
02		3074 X	2084	-0-	-990	-0-	-0-	144	1	1940	2	Y	-0-				8
03		3286 X	2639	-0-	-647	-0-	-0-	276	1	2363	2	Y	-0-				8

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628																	
10		1364 N	1280	-0-	-84	-0-	-0-	74	1	1206	2	N	-0-				-0-
11		1290 N	1202	-0-	-88	-0-	-0-	64	1	1138	2	N	-0-				-0-
12		1302 N	1227	-0-	-75	-0-	-0-	95	1	1132	2	N	-0-				-0-
01		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	-0-	92	1	1098	2	N	-0-				-0-
02		1160 N	1076	-0-	-84	-0-	-0-	89	1	987	2	N	-0-				-0-
03		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	-0-	142	1	1061	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON				
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008												TOTAL DEPTH 14315	PERF.13342	- 13797		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11935 X	10684	-0-	-1251	-0-	407	1	10277	2	N	-0-					-0-
11	11550 X	10164	-0-	-1386	-0-	393	1	9771	2	N	-0-					-0-
12	10912 X	10321	-0-	-591	-0-	345	1	9976	2	N	-0-					-0-
01	10881 X	10138	-0-	-743	-0-	184	1	9954	2	N	-0-					-0-
02	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	595	1	9751	2	N	-0-					-0-
03	10695 X	10515	-0-	-180	-0-	783	1	9732	2	N	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006												TOTAL DEPTH 14628	PERF.12130	- 13468		
10	3658 X	3372	-0-	-286	-0-	126	1	3246	2	N	-0-					-0-
11	3540 X	3123	-0-	-417	-0-	102	1	3021	2	N	-0-					-0-
12	3348 X	3230	-0-	-118	-0-	186	1	3044	2	N	-0-					-0-
01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	196	1	3211	2	N	-0-					-0-
02	3161 X	2959	-0-	-202	-0-	186	1	2773	2	N	-0-					-0-
03	3379 X	3054	-0-	-325	-0-	302	1	2752	2	N	-0-					-0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005												TOTAL DEPTH 13600	PERF.11214	- 11902		
10	1612 N	1397	-0-	-215	-0-	58	1	1339	2	N	-0-					7
11	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	53	1	1370	2	N	-0-					7
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	2	N	-0-					7
01	1395 N	1155	-0-	-240	-0-	71	1	1084	2	N	-0-					7
02	1363 N	1350	-0-	-13	-0-	91	1	1259	2	N	-0-					7
03	1519 N	641	-0-	-878	-0-	66	1	575	2	N	-0-					7

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006												TOTAL DEPTH 14340	PERF.11958	- 13752		
10	4774 X	3780	-0-	-994	-0-	114	1	3666	2	N	-0-					155
11	4620 X	4026	-0-	-594	-0-	103	1	3923	2	N	-0-					155
12	4774 X	3859	-0-	-915	-0-	194	1	3665	2	N	-0-					155
01	4185 X	3091	-0-	-1094	-0-	156	1	2935	2	N	-0-					155
02	3915 X	3611	-0-	-304	-0-	202	1	3409	2	N	-0-					155
03	4154 X	3346	-0-	-808	-0-	308	1	3038	2	N	-0-					155

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006												TOTAL DEPTH 12860	PERF.11910	- 12360		
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	167	1	3624	2	N	-0-					-0-
11	3780 X	3310	-0-	-470	-0-	130	1	3180	2	N	-0-					-0-
12	3906 X	3708	-0-	-198	-0-	237	1	3471	2	N	-0-					-0-
01	3906 X	3674	-0-	-232	-0-	235	1	3439	2	N	-0-					-0-
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	242	1	3247	2	N	-0-					-0-
03	3689 X	3393	-0-	-296	-0-	357	1	3036	2	N	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006												TOTAL DEPTH 14560	PERF.11614	- 12487		
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	144	1	3496	2	N	-0-					-0-
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	118	1	3425	2	N	-0-					-0-
12	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	206	1	3256	2	N	-0-					-0-
01	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	188	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	181	1	2605	2	N	-0-					-0-
*03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	289	1	2577	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006												TOTAL DEPTH 12650	PERF.11646	- 12176		
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	2	N	-0-					-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	72	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	3575	-0-	475	475	225	1	3350	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	2449	-0-	-451	24	168	1	2281	2	N	-0-					-0-
*03	2433 N	2409	-0-	-24	-0-	251	1	2158	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563									
LAW UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223852	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13730 - 13846	
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
10		15128 X	14088	-0-	-1040	-0-	812 1	13276 2	N	-0-			-0-
11		14580 X	13767	-0-	-813	-0-	801 1	12966 2	N	-0-			-0-
12		15066 X	14302	-0-	-764	-0-	760 1	13542 2	N	-0-			-0-
01		15066 X	12358	-0-	-2708	-0-	471 1	11887 2	N	-0-			-0-
02		13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	1043 1	12559 2	N	-0-			-0-
03		14291 X	13724	-0-	-567	-0-	1280 1	12444 2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	224787	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12114 - 12728	
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	58 1	1317 2	N	-0-			-0-
11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	37 1	935 2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1108	-0-	-380	-0-	69 1	1039 2	N	-0-			-0-
01		1364 N	906	-0-	-458	-0-	57 1	849 2	N	-0-			-0-
02		928 N	756	-0-	-172	-0-	51 1	705 2	N	-0-			-0-
03		1116 N	832	-0-	-284	-0-	86 1	746 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225691	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	14851	PERF.	13609 - 14410	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULTON, REBA		WELL #:		1	RRCID ->	226296	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	11898 - 12399	
10		4030 X	3908	-0-	-122	-0-	123 1	3785 2	N	-0-			35
11		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	114 1	4133 2	N	-0-			35
12		4030 X	3900	-0-	-130	-0-	202 1	3698 2	N	-0-			35
01		4030 X	3660	-0-	-370	-0-	189 1	3471 2	N	-0-			35
02		3799 X	3184	-0-	-615	-0-	182 1	3002 2	N	-0-			35
03		4061 X	3175	-0-	-886	-0-	297 1	2878 2	N	-0-			35

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227308	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	12169 - 12706	
10		1364 N	1078	-0-	-286	-0-	46 1	1032 2	N	-0-			-0-
11		1320 N	1221	-0-	-99	-0-	47 1	1174 2	N	-0-			-0-
12		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	66 1	1010 2	N	-0-			-0-
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	91 1	1361 2	N	-0-			-0-
02		1189 N	1109	-0-	-80	-0-	76 1	1033 2	N	-0-			-0-
*03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	146 1	1255 2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	228102	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11943 - 12416	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULTON, REBA		WELL #:		3	RRCID ->	229229	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11910 - 12219	
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	64 1	2200 2	N	-0-			35
11		2160 N	2101	-0-	-59	-0-	47 1	2054 2	N	-0-			35
12		2201 N	2018	-0-	-183	-0-	98 1	1920 2	N	-0-			35
01		2263 N	2115	-0-	-148	-0-	100 1	2015 2	N	-0-			35
02		2030 N	1965	-0-	-65	-0-	106 1	1859 2	N	-0-			35
*03		3100 N	6116	-0-	3016	-0-	3016 1	5607 2	N	-0-			35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		3286 X	2531	-0-	-755	-0-		32 1	2499 2	N	-0-	-0-
11		3060 X	2906	-0-	-154	-0-		23 1	2883 2	N	-0-	-0-
12		3348 X	2900	-0-	-448	-0-		97 1	2803 2	N	-0-	-0-
01		3348 X	2889	-0-	-459	-0-		96 1	2793 2	N	-0-	-0-
02		3132 X	2750	-0-	-382	-0-		107 1	2643 2	N	-0-	-0-
03		3007 X	2769	-0-	-238	-0-		210 1	2559 2	N	-0-	-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	202	-0-	202	202	175 1	27 2		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	460	-0-	460	662	417 1	43 2		N	-0-	-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686												
10	651	N	556	-0-	-95	-0-	23 1	533 2		N	-0-	-0-
11	720	N	302	-0-	-418	-0-	11 1	291 2		N	-0-	-0-
12	837	N	630	-0-	-207	-0-	39 1	591 2		N	-0-	-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	33 1	512 2		N	-0-	-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	74 1	1037 2		N	-0-	-0-
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	72 1	625 2		N	-0-	-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553												
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	384 1	8288 2		N	-0-	-0-
11	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	332 1	8016 2		N	-0-	-0-
12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	559 1	8130 2		N	-0-	-0-
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	506 1	7368 2		N	-0-	-0-
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	556 1	7415 2		N	-0-	-0-
*03	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	861 1	7306 2		N	-0-	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775												
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	94 1	2364 2		N	-0-	-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	21 1	2575 2		N	-0-	-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	87 1	2509 2		N	-0-	-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	83 1	2396 2		N	-0-	-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	88 1	2163 2		N	-0-	-0-
*03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	205 1	2493 2		N	-0-	-0-

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
 MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577

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
10		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	71 1	1694 2	N	-0-			-0-
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	65 1	1746 2	N	-0-			-0-
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	103 1	1594 2	N	-0-			-0-
01		1767 N	1489	-0-	-278	-0-	84 1	1405 2	N	-0-			-0-
02		1740 N	1203	-0-	-537	-0-	74 1	1129 2	N	-0-			-0-
03		1705 N	1662	-0-	-43	-0-	128 1	1534 2	N	-0-			-0-

 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858

10		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 3		N	-0-			-0-
11		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 3		N	-0-			-0-
12		3410 X	2843	-0-	-567	-0-	2842 3	1 9	N	-0-			1
01		3503 X	2931	-0-	-572	-0-	2931 3		N	-0-			1
02		4147 X	2747	-0-	-1400	-0-	2747 3		N	-0-			1
*03		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 3		N	-0-			1

 REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687

10		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242 3		N	-0-			-0-
11		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702 3		N	-0-			-0-
12		5828 X	5133	-0-	-695	-0-	5132 3	1 9	N	-0-			1
01		6231 X	4613	-0-	-1618	-0-	4613 3		N	-0-			1
02		5481 X	4301	-0-	-1180	-0-	4301 3		N	-0-			1
03		5859 X	3001	-0-	-2858	-0-	3001 3		N	-0-			1

 MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905

10		2573 N	1460	-0-	-1113	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
11		2430 N	474	-0-	-1956	-0-	474 3		N	-0-			-0-
12		1829 N	912	-0-	-917	-0-	911 3	1 9	N	-0-			1
01		1457 N	555	-0-	-902	-0-	555 3		N	-0-			1
02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		N	-0-			1
*03		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-			1

 REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134

10		4681 X	4010	-0-	-671	-0-	4010 3		N	-0-			-0-
11		4530 X	3748	-0-	-782	-0-	3748 3		N	-0-			-0-
12		4340 X	3877	-0-	-463	-0-	3877 3		N	-0-			-0-
01		4092 X	3839	-0-	-253	-0-	3839 3		N	-0-			-0-
02		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 3		N	-0-			-0-
03		3844 X	3832	-0-	-12	-0-	3832 3		N	-0-			-0-

 REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586

10		3813 X	3695	-0-	-118	-0-	3695 3		N	-0-			-0-
11		3690 X	3587	-0-	-103	-0-	3587 3		N	-0-			-0-
12		3813 X	3676	-0-	-137	-0-	3676 3		N	-0-			-0-
01		3720 X	3644	-0-	-76	-0-	3644 3		N	-0-			-0-
02		3422 X	3417	-0-	-5	-0-	3417 3		N	-0-			-0-
03		3689 X	3562	-0-	-127	-0-	3562 3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635										COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12450 - 13458
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-		-0-		
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-		-0-		
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	232 3	1	9	N	1		1		
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3			N	-0-		1		
02		290 N	244	-0-	-46	-0-	244 3			N	-0-		1		
03		248 N	110	-0-	-138	-0-	110 3			N	-0-		1		

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888										COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13132 - 13182
10		2356 N	2226	-0-	-130	-0-	2226 3			N	-0-		-0-		
11		2040 N	2007	-0-	-33	-0-	2007 3			N	-0-		-0-		
12		2077 N	1717	-0-	-360	-0-	1716 3	1	9	N	1		1		
01		2232 N	1928	-0-	-304	-0-	1928 3			N	-0-		1		
02		1943 N	1728	-0-	-215	-0-	1728 3			N	-0-		1		
*03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3			N	-0-		1		

REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147										COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13414 - 13604
10		3038 N	2907	-0-	-131	-0-	2907 3			N	-0-		-0-		
11		2970 N	2818	-0-	-152	-0-	2818 3			N	-0-		-0-		
12		2883 N	2620	-0-	-263	-0-	2619 3	1	9	N	1		1		
01		2914 N	2874	-0-	-40	-0-	2874 3			N	-0-		1		
02		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826 3			N	-0-		1		
*03		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3			N	-0-		1		

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642										COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12810 - 12844
10		2232 N	2058	-0-	-174	-0-	2058 3			N	-0-		-0-		
11		2070 N	1777	-0-	-293	-0-	1777 3			N	-0-		-0-		
12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3			N	-0-		-0-		
01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3			N	-0-		-0-		
02		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3			N	-0-		-0-		
*03		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3			N	-0-		-0-		

INGRAM, G. H. A-281 WELL #: 1R RRCID -> 184715										COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	17790	PERF.	14438 - 14595
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-		-0-		
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			N	-0-		-0-		
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	309 3	1	9	N	1		1		
01		372 N	319	-0-	-53	-0-	319 3			N	-0-		1		
02		319 N	282	-0-	-37	-0-	282 3			N	-0-		1		
03		310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3			N	-0-		1		

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045										COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	14205	PERF.	13765 - 13920
10		3565 X	3295	-0-	-270	-0-	3295 3			N	-0-		-0-		
11		3450 X	2600	-0-	-850	-0-	2600 3			N	-0-		-0-		
12		3627 X	2687	-0-	-940	-0-	2686 3	1	9	N	1		1		
01		3627 X	2232	-0-	-1395	-0-	2232 3			N	-0-		1		
02		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3			N	-0-		1		
*03		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3			N	-0-		1		

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635										COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	12756 - 12789
10		7347 X	6160	-0-	-1187	-0-	6160 3			N	-0-		-0-		
11		6660 X	5941	-0-	-719	-0-	5941 3			N	-0-		-0-		
12		6169 X	5481	-0-	-688	-0-	5480 3	1	9	N	1		1		
01		6169 X	4670	-0-	-1499	-0-	4670 3			N	-0-		1		
02		5713 X	5136	-0-	-577	-0-	5136 3			N	-0-		1		
03		6107 X	5928	-0-	-179	-0-	5928 3			N	-0-		1		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029										
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
10		3937 X	3054	-0-	-883	-0-	3054 3	N	-0-	12
11		3810 X	3108	-0-	-702	-0-	3108 3	N	-0-	12
12		3813 X	3007	-0-	-806	-0-	3006 3	N	1	13
01		3649 X	3169	-0-	-480	-0-	3169 3	N	-0-	13
02		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 3	N	-0-	13
*03		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3	N	-0-	13

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095										
10		1736 X	129	-0-	-1607	-0-	129 3	N	-0-	-0-
11		1680 X	1025	-0-	-655	-0-	1025 3	N	-0-	-0-
12		2077 X	887	-0-	-1190	-0-	886 3	N	1	1
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-	1
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-	1
*03		3100 N	5939	-0-	2839	2839	5939 3	N	-0-	1

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790										
10		5456 X	4866	-0-	-590	-0-	4866 3	N	-0-	-0-
11		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 3	N	-0-	-0-
12		5146 X	4540	-0-	-606	-0-	4539 3	N	1	1
01		5146 X	4845	-0-	-301	-0-	4845 3	N	-0-	1
02		4930 X	4569	-0-	-361	-0-	4569 3	N	-0-	1
03		5270 X	4248	-0-	-1022	-0-	4248 3	N	-0-	1

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234										
10		7967 X	7158	-0-	-809	-0-	7158 3	N	-0-	-0-
11		7710 X	7141	-0-	-569	-0-	7141 3	N	-0-	-0-
12		7812 X	5929	-0-	-1883	-0-	5928 3	N	1	1
01		7626 X	6952	-0-	-674	-0-	6952 3	N	-0-	1
02		6844 X	6746	-0-	-98	-0-	6746 3	N	-0-	1
03		7347 X	7180	-0-	-167	-0-	7180 3	N	-0-	1

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194										
10		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3	N	-0-	-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-	-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	1	1
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278										
10		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-	-0-
11		1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1107 3	N	-0-	-0-
12		1240 N	998	-0-	-242	-0-	997 3	N	1	1
01		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090 3	N	-0-	1
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-	1
*03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-	1

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417										
10		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-	-0-
11		1110 X	278	-0-	-832	-0-	278 3	N	-0-	-0-
12		1147 X	477	-0-	-670	-0-	476 3	N	1	1
01		1395 X	534	-0-	-861	-0-	534 3	N	-0-	1
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-	1
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE				M	
10	6696 X	6622	-0-	-74	-0-	6622	3		N	-0-
11	6420 X	6033	-0-	-387	-0-	6033	3		N	-0-
12	6975 X	6558	-0-	-417	-0-	6557	3	1 9	N	1
01	6764 X	6039	-0-	-725	-0-	6039	3		N	1
02	5800 X	5640	-0-	-160	-0-	5640	3		N	1
*03	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3		N	1

REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612										
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1 9	N	1
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	1
02	580 N	558	-0-	-22	-0-	558	3		N	1
03	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	3		N	1

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006										
10	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3		N	-0-
11	6510 X	5937	-0-	-573	-0-	5937	3		N	-0-
12	6727 X	6098	-0-	-629	-0-	6098	3		N	-0-
01	6727 X	5884	-0-	-843	-0-	5884	3		N	-0-
02	5713 X	5599	-0-	-114	-0-	5599	3		N	-0-
03	6107 X	5723	-0-	-384	-0-	5723	3		N	-0-

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000										
10	5363 X	5230	-0-	-133	-0-	5230	3		N	-0-
11	5190 X	5093	-0-	-97	-0-	5093	3		N	-0-
12	5363 X	5303	-0-	-60	-0-	5302	3	1 9	N	1
01	5332 X	5193	-0-	-139	-0-	5193	3		N	-0-
02	4901 X	4183	-0-	-718	-0-	4183	3		N	1
03	5239 X	5226	-0-	-13	-0-	5226	3		N	1

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810										
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-
11	1020 N	979	-0-	-41	-0-	979	3		N	-0-
12	1054 N	969	-0-	-85	-0-	968	3	1 9	N	1
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	1
02	957 N	450	-0-	-507	-0-	450	3		N	1
*03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	1

MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770										
10	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3		N	-0-
11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3		N	-0-
12	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3100	3	1 9	N	1
01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3		N	1
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	1
*03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3		N	1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002										TOTAL DEPTH	13210	PERF.12643	- 12996
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
10		4092 X	3984	-0-	-108	-0-	3984 3		Y	-0-			-0-
11		4080 X	3776	-0-	-304	-0-	3776 3		Y	-0-			-0-
12		4216 X	3593	-0-	-623	-0-	3592 3	1 9	Y	1			1
01		4216 X	3724	-0-	-492	-0-	3724 3		Y	-0-			1
02		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 3		Y	-0-			1
*03		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3		Y	-0-			1

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003										TOTAL DEPTH	13315	PERF.12778	- 13140
10		3255 X	3145	-0-	-110	-0-	3145 3		N	-0-			-0-
11		3210 X	3038	-0-	-172	-0-	3038 3		N	-0-			-0-
12		3317 X	2704	-0-	-613	-0-	2703 3	1 9	N	1			1
01		3317 X	2985	-0-	-332	-0-	2985 3		N	-0-			1
02		2929 X	2625	-0-	-304	-0-	2625 3		N	-0-			1
03		3131 X	2768	-0-	-363	-0-	2768 3		N	-0-			1

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003										TOTAL DEPTH	13021	PERF.12088	- 12469
10		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3		N	-0-			-0-
11		2760 N	2695	-0-	-65	-0-	2695 3		N	-0-			-0-
12		2418 N	970	-0-	-1448	-0-	969 3	1 9	N	1			1
01		3100 N	3383	-0-	283	283	3383 3		N	-0-			1
02		2860 N	2577	-0-	-283	-0-	2577 3		N	-0-			1
*03		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-			1

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003										TOTAL DEPTH	13225	PERF.12659	- 13018
10		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 3		N	-0-			-0-
11		5970 X	5879	-0-	-91	-0-	5879 3		N	-0-			-0-
12		6169 X	6055	-0-	-114	-0-	6055 3		N	-0-			-0-
01		6169 X	5843	-0-	-326	-0-	5843 3		N	-0-			-0-
02		5655 X	5303	-0-	-352	-0-	5303 3		N	-0-			-0-
03		6045 X	5644	-0-	-401	-0-	5644 3		N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH	13037	PERF.12836	- 12888
10		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-			-0-
11		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-			-0-
12		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5075 3	1 9	N	1			1
01		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295 3		N	-0-			1
02		2900 N	6150	-0-	3250	3250	6150 3		N	-0-			1
*03		9235 X	5985	-0-	-3250	-0-	5985 3		N	-0-			1

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003										TOTAL DEPTH	13160	PERF.12938	- 12984
10		3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2876 3		N	-0-			-0-
11		2910 X	2699	-0-	-211	-0-	2699 3		N	-0-			-0-
12		2945 X	2813	-0-	-132	-0-	2813 3		N	-0-			-0-
01		2927 X	2746	-0-	-181	-0-	2746 3		N	-0-			-0-
02		2581 N	2580	-0-	-1	-0-	2580 3		N	-0-			-0-
*03		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003										TOTAL DEPTH	13250	PERF.13024	- 13056
10		3100 X	2262	-0-	-838	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
11		3000 X	2038	-0-	-962	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
12		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 3		N	-0-			-0-
01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 3		N	-0-			-0-
02		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3		N	-0-			-0-
*03		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	196331	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.12677 - 13676	
M	O	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
10	2821	N	1071	-0-	-1750	-0-	1071 3	N	-0-		-0-	
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3	N	-0-		-0-	
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3	N	-0-		-0-	
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863 3	N	-0-		-0-	
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3	N	-0-		-0-	
03	2139	N	1163	-0-	-976	-0-	1163 3	N	-0-		-0-	

REAGAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	196332	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13131	PERF.12574 - 12927	
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 3	N	-0-		-0-	
11	3360	X	2050	-0-	-1310	-0-	2050 3	N	-0-		-0-	
12	3472	X	1279	-0-	-2193	-0-	1279 3	N	-0-		-0-	
01	2852	X	1190	-0-	-1662	-0-	1190 3	N	-0-		-0-	
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 3	N	-0-		-0-	
*03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261 3	N	-0-		-0-	

REAGAN "C"		WELL #:		4	RRCID ->	196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12482 - 12862	
10	3038	X	134	-0-	-2904	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
11	2280	X	1662	-0-	-618	-0-	1661 3	N	1		1	
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 3	N	-0-		1	
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 3	N	-0-		1	
02	2900	N	3765	-0-	865	-0-	3765 3	N	-0-		1	
*03	3100	N	3759	-0-	659	-0-	1524 3759 3	N	-0-		1	

REAGAN "A"		WELL #:		9	RRCID ->	196398	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12124 - 13082	
10	4526	X	3991	-0-	-535	-0-	3991 3	N	-0-		174	
11	4380	X	4267	-0-	-113	-0-	4267 3	N	-0-		174	
12	4309	X	3701	-0-	-608	-0-	3701 3	N	-0-		174	
01	4309	X	3691	-0-	-618	-0-	3691 3	N	-0-		174	
02	4089	X	2696	-0-	-1393	-0-	2696 3	N	-0-		174	
03	4371	X	4085	-0-	-286	-0-	4085 3	N	-0-		174	

MERRYMAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12830 - 12860	
10	6510	X	5879	-0-	-631	-0-	5879 3	N	-0-		-0-	
11	6360	X	5592	-0-	-768	-0-	5592 3	N	-0-		-0-	
12	6572	X	5180	-0-	-1392	-0-	5179 3	N	1		1	
01	6191	X	6003	-0-	-188	-0-	6003 3	N	-0-		1	
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674 3	N	-0-		1	
*03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918 3	N	-0-		1	

REAGAN "C"		WELL #:		3	RRCID ->	197626	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11918 - 12320	
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3	N	-0-		-0-	
11	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	3055 3	N	-0-		-0-	
12	3317	X	3074	-0-	-243	-0-	3074 3	N	-0-		-0-	
01	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	3243 3	N	-0-		-0-	
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3	N	-0-		-0-	
03	3131	X	2784	-0-	-347	-0-	2784 3	N	-0-		-0-	

REAGAN "C"		WELL #:		7	RRCID ->	197891	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12454 - 12800	
10	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	4440 3	N	-0-		-0-	
11	4800	X	4219	-0-	-581	-0-	4219 3	N	-0-		-0-	
12	4960	X	3976	-0-	-984	-0-	3975 3	N	1		1	
01	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	4564 3	N	-0-		1	
02	4060	X	4059	-0-	-1	-0-	4059 3	N	-0-		1	
03	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	4102 3	N	-0-		1	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
MERRYMAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	197924	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11908 - 12770				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISCHER "C"		WELL #:		2	RRCID ->	200061	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	13460	PERF.12816 - 12960				
10	3224 X	3079	-0-	-145	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-			-0-
11	3120 X	2848	-0-	-272	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-			-0-
12	3193 X	2629	-0-	-564	-0-	-0-	2628	3	1	9	Y	1			1
01	3100 X	2763	-0-	-337	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-			1
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-			1
*03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-			1

MISCHER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	200197	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	13265	PERF.12196 - 13072				
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-			-0-
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-			-0-
12	2325 N	1854	-0-	-471	-0-	-0-	1853	3	1	9	Y	1			1
01	2046 N	1806	-0-	-240	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-			1
02	1914 N	1764	-0-	-150	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-			1
03	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-			1

MISCHER "E"		WELL #:		2	RRCID ->	200270	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	13355	PERF.12398 - 13164				
10	4805 X	3905	-0-	-900	-0-	-0-	3905	3			N	-0-			-0-
11	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-			-0-
12	4650 X	4169	-0-	-481	-0-	-0-	4168	3	1	9	N	1			1
01	4650 X	4468	-0-	-182	-0-	-0-	4468	3			N	-0-			1
02	4466 X	4147	-0-	-319	-0-	-0-	4147	3			N	-0-			1
03	4774 X	4379	-0-	-395	-0-	-0-	4379	3			N	-0-			1

REAGAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201535	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13368	PERF.12916 - 13003				
10	3937 X	2437	-0-	-1500	-0-	-0-	2437	3			N	-0-			-0-
11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-			-0-
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-			-0-
01	3875 X	3457	-0-	-418	-0-	-0-	3457	3			N	-0-			-0-
02	3480 X	2820	-0-	-660	-0-	-0-	2820	3			N	-0-			-0-
03	3720 X	2882	-0-	-838	-0-	-0-	2882	3			N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	201695	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226 - 12892				
10	6200 X	5497	-0-	-703	-0-	-0-	5497	3			N	-0-			-0-
11	5610 X	5023	-0-	-587	-0-	-0-	5023	3			N	-0-			-0-
12	5301 X	4531	-0-	-770	-0-	-0-	4530	3	1	9	N	1			1
01	5487 X	4275	-0-	-1212	-0-	-0-	4275	3			N	-0-			1
02	4814 X	4298	-0-	-516	-0-	-0-	4298	3			N	-0-			1
03	5146 X	4823	-0-	-323	-0-	-0-	4823	3			N	-0-			1

MERRYMAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	201697	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	13158	PERF.12970 - 12980				
10	5580 X	4996	-0-	-584	-0-	-0-	4996	3			N	-0-			-0-
11	5220 X	4699	-0-	-521	-0-	-0-	4699	3			N	-0-			-0-
12	5270 X	4401	-0-	-869	-0-	-0-	4400	3	1	9	N	1			1
01	5115 X	4904	-0-	-211	-0-	-0-	4904	3			N	-0-			1
02	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-			1
03	4836 X	4261	-0-	-575	-0-	-0-	4261	3			N	-0-			1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764												
M	O	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
10		279 N	90	-0-	-189	-0-	90	3	N	-0-		-0-
11		90 N	20	-0-	-70	-0-	20	3	N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	1		1
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		1
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775												
10		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3	N	-0-		-0-
11		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3	N	-0-		-0-
12		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6415	3	N	1	9	1
01		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3	N	-0-		1
02		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3	N	-0-		1
*03		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3	N	-0-		1

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520												
10		2356 X	1899	-0-	-457	-0-	1899	3	Y	-0-		137
11		2280 X	1787	-0-	-493	-0-	1787	3	Y	-0-		137
12		2263 X	1792	-0-	-471	-0-	1791	3	Y	1	9	138
01		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3	Y	-0-		138
02		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	Y	-0-		138
*03		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3	Y	-0-		138

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144												
10		5363 X	5224	-0-	-139	-0-	5224	3	N	-0-		-0-
11		5190 X	5184	-0-	-6	-0-	5184	3	N	-0-		-0-
12		5363 X	5280	-0-	-83	-0-	5280	3	N	-0-		-0-
01		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3	N	-0-		-0-
02		4988 X	4777	-0-	-211	-0-	4777	3	N	-0-		-0-
03		5332 X	5011	-0-	-321	-0-	5011	3	N	-0-		-0-

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868												
10		5642 X	5229	-0-	-413	-0-	5229	3	N	-0-		-0-
11		5460 X	4936	-0-	-524	-0-	4936	3	N	-0-		-0-
12		5642 X	4897	-0-	-745	-0-	4896	3	N	1	9	1
01		5444 X	5406	-0-	-38	-0-	5406	3	N	-0-		1
02		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3	N	-0-		1
*03		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3	N	-0-		1

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764												
10		1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3	N	-0-		-0-
11		1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	3	N	-0-		-0-
12		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	1	9	1
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-		1
02		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-		1
*03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-		1

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304												
10		5022 X	4405	-0-	-617	-0-	4405	3	N	-0-		-0-
11		4860 X	4612	-0-	-248	-0-	4612	3	N	-0-		-0-
12		4836 X	4060	-0-	-776	-0-	4059	3	N	1	9	1
01		4650 X	4372	-0-	-278	-0-	4372	3	N	-0-		1
02		4437 X	3604	-0-	-833	-0-	3604	3	N	-0-		1
03		4743 X	4215	-0-	-528	-0-	4215	3	N	-0-		1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004										TOTAL DEPTH	12948	PERF.12208	- 12785
M	O	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
10		3410 X	3096	-0-	-314	-0-	3096 3		N	-0-			-0-
11		3120 X	2934	-0-	-186	-0-	2934 3		N	-0-			-0-
12		3224 X	2916	-0-	-308	-0-	2915 3	1 9	N	1			1
01		3224 X	2919	-0-	-305	-0-	2919 3		N	-0-			1
02		2813 X	2739	-0-	-74	-0-	2739 3		N	-0-			1
03		3007 X	2624	-0-	-383	-0-	2624 3		N	-0-			1

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005										TOTAL DEPTH	15606	PERF.12788	- 13919
10		3038 X	2943	-0-	-95	-0-	2943 3		N	-0-			-0-
11		2880 X	2790	-0-	-90	-0-	2790 3		N	-0-			-0-
12		2976 X	2358	-0-	-618	-0-	2357 3	1 9	N	1			1
01		2945 X	2513	-0-	-432	-0-	2513 3		N	-0-			1
02		2668 N	2166	-0-	-502	-0-	2166 3		N	-0-			1
03		2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2284 3		N	-0-			1

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	13003	PERF.11707	- 12786
10		3100 N	4781	-0-	1681	1681	4781 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	1612	-0-	-1388	293	1612 3		N	-0-			-0-
12		1820 N	1527	-0-	-293	-0-	1526 3	1 9	N	1			1
01		3069 X	2057	-0-	-1012	-0-	2057 3		N	-0-			1
02		2871 X	1707	-0-	-1164	-0-	1707 3		N	-0-			1
03		3069 X	1946	-0-	-1123	-0-	1946 3		N	-0-			1

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008										TOTAL DEPTH	13056	PERF.12464	- 13662
10		10292 X	8382	-0-	-1910	-0-	8382 3		N	-0-			-0-
11		9330 X	7933	-0-	-1397	-0-	7933 3		N	-0-			-0-
12		9424 X	8122	-0-	-1302	-0-	8122 3		N	-0-			-0-
01		8981 X	8241	-0-	-740	-0-	8241 3		N	-0-			-0-
02		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7846 3		N	-0-			-0-
*03		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8196 3		N	-0-			-0-

HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007										TOTAL DEPTH	16200	PERF.13697	- 13725
10		3286 X	2858	-0-	-428	-0-	2858 2		N	-0-			-0-
11		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 2		N	-0-			-0-
12		3410 X	3346	-0-	-64	-0-	3346 3		N	-0-			-0-
01		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 3		N	-0-			-0-
02		T. A.	2294	-0-	2294	2294	2294 3		N	-0-			-0-
03		T. A.	2058	-0-	2058	4352	2058 3		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545										TOTAL DEPTH	13100	PERF.10692	- 11699
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A													
10		1984 X	1095	-0-	-889	-0-	51 1	1044 2	Y	-0-			-0-
11		1920 X	1002	-0-	-918	-0-	40 1	962 2	Y	-0-			-0-
12		1984 X	1281	-0-	-703	-0-	61 1	1220 2	Y	-0-			-0-
01		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	62 1	1283 2	Y	-0-			-0-
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	59 1	1165 2	Y	-0-			-0-
*03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	69 1	1333 2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980										TOTAL DEPTH	13500	PERF.11606	- 11712	
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
10		1984 N	1788	-0-	-196	-0-	84 1	1704 2	Y	-0-				-0-
11		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	67 1	1636 2	Y	-0-				-0-
12		1550 N	1111	-0-	-439	-0-	53 1	1058 2	Y	-0-				-0-
01		1798 N	1343	-0-	-455	-0-	62 1	1281 2	Y	-0-				-0-
02		1508 N	1334	-0-	-174	-0-	64 1	1270 2	Y	-0-				-0-
*03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	58 1	1110 2	Y	-0-				-0-

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12754	PERF.11003	- 11356	
10		899 N	822	-0-	-77	-0-	38 1	784 2	Y	-0-				-0-
11		810 N	783	-0-	-27	-0-	31 1	752 2	Y	-0-				-0-
12		930 N	812	-0-	-118	-0-	39 1	773 2	Y	-0-				-0-
01		837 N	779	-0-	-58	-0-	36 1	743 2	Y	-0-				-0-
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	33 1	664 2	Y	-0-				-0-
*03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	33 1	627 2	Y	-0-				-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13200	PERF.10470	- 11186	
10		1023 N	986	-0-	-37	-0-	46 1	940 2	Y	-0-				-0-
11		990 N	948	-0-	-42	-0-	37 1	911 2	Y	-0-				-0-
12		1054 N	927	-0-	-127	-0-	44 1	883 2	Y	-0-				-0-
01		992 N	909	-0-	-83	-0-	42 1	867 2	Y	-0-				-0-
02		899 N	872	-0-	-27	-0-	42 1	830 2	Y	-0-				-0-
*03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	47 1	909 2	Y	-0-				-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12767	- 12945	
10		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	120 1	2435 2	Y	-0-				-0-
11		2460 X	1975	-0-	-485	-0-	78 1	1897 2	Y	-0-				-0-
12		2542 X	1392	-0-	-1150	-0-	66 1	1326 2	Y	-0-				-0-
01		2542 X	1238	-0-	-1304	-0-	57 1	1181 2	Y	-0-				-0-
02		2378 X	1324	-0-	-1054	-0-	63 1	1261 2	Y	-0-				-0-
03		2542 X	2201	-0-	-341	-0-	109 1	2092 2	Y	-0-				-0-

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11055	- 11354	
10		2948 N	1384	-0-	-1564	-0-	65 1	1319 2	Y	-0-				-0-
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	46 1	1118 2	Y	-0-				-0-
12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	83 1	1665 2	Y	-0-				-0-
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	76 1	1573 2	Y	-0-				-0-
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	74 1	1475 2	Y	-0-				-0-
*03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	75 1	1439 2	Y	-0-				-0-

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983										TOTAL DEPTH	13029	PERF.11316	- 11380	
10		2139 N	1754	-0-	-385	-0-	82 1	1672 2	Y	-0-				-0-
11		2040 N	1438	-0-	-602	-0-	57 1	1381 2	Y	-0-	1	1		-0-
12		2077 N	1709	-0-	-368	-0-	81 1	1628 2	Y	-0-				-0-
01		1767 N	1755	-0-	-12	-0-	81 1	1674 2	Y	-0-				-0-
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	68 1	1357 2	Y	-0-				-0-
*03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	88 1	1697 2	Y	-0-				-0-

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL DEPTH	11772	PERF.11584	- 11649	
10		2077 X	1723	-0-	-354	-0-	81 1	1642 2	Y	-0-				-0-
11		2010 X	1178	-0-	-832	-0-	47 1	1131 2	Y	-0-				-0-
12		1922 X	908	-0-	-1014	-0-	43 1	865 2	Y	-0-				-0-
01		1736 X	1525	-0-	-211	-0-	70 1	1455 2	Y	-0-				-0-
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	57 1	1136 2	Y	-0-				-0-
*03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	95 1	1836 2	Y	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5177 X	4891	-0-	-286	-0-	257	1	4634	2	Y	-0-	-0-				-0-
11		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	220	1	4613	2	Y	-0-	-0-				-0-
12		5146 X	3587	-0-	-1559	-0-	199	1	3388	2	Y	-0-	-0-				-0-
01		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	305	1	6232	2	Y	-0-	-0-				-0-
02		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	292	1	5801	2	Y	-0-	-0-				-0-
03		4836 X	4718	-0-	-118	-0-	233	1	4485	2	Y	-0-	-0-				-0-

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902

10		4712 X	4636	-0-	-76	-0-	216	1	4400	2	Y	18					29
							20	9									
11		4200 X	3735	-0-	-465	-0-	148	1	3587	2	Y	-0-	29	1			-0-
12		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	226	1	4513	2	Y	-0-	-0-				-0-
01		4650 X	4420	-0-	-230	-0-	203	1	4217	2	Y	-0-	-0-				-0-
02		4292 X	3721	-0-	-571	-0-	178	1	3543	2	Y	-0-	-0-				-0-
*03		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	237	1	4567	2	Y	-0-	-0-				-0-

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518

10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	1160	2	Y	-0-	-0-				-0-
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	46	1	1128	2	Y	-0-	-0-				-0-
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	2	Y	-0-	-0-				-0-
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	2	Y	-0-	-0-				-0-
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	54	1	1077	2	Y	-0-	-0-				-0-
*03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1154	2	Y	-0-	-0-				-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464

10		5467 X	3615	-0-	-1852	-0-	169	1	3446	2	Y	-0-	-0-				-0-
11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	143	1	3442	2	Y	-0-	-0-				-0-
12		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	178	1	3556	2	Y	-0-	-0-				-0-
01		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	148	1	3079	2	Y	-0-	-0-				-0-
02		3480 X	2350	-0-	-1130	-0-	113	1	2237	2	Y	-0-	-0-				-0-
03		3720 X	2229	-0-	-1491	-0-	112	1	2117	2	Y	-0-	-0-				-0-

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036

10		775 N	760	-0-	-15	-0-	65	1	695	2	Y	-0-	-0-				-0-
11		750 N	693	-0-	-57	-0-	55	1	638	2	Y	-0-	-0-				-0-
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	64	1	683	2	Y	-0-	-0-				-0-
01		775 N	764	-0-	-11	-0-	64	1	700	2	Y	-0-	-0-				-0-
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	671	2	Y	-0-	-0-				-0-
*03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	65	1	704	2	Y	-0-	-0-				-0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776

10		992 N	777	-0-	-215	-0-	36	1	741	2	Y	-0-	-0-				-0-
11		1170 N	908	-0-	-262	-0-	36	1	872	2	Y	-0-	-0-				-0-
12		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-	-0-				-0-
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	2	Y	-0-	-0-				-0-
02		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	2	Y	-0-	-0-				-0-
03		1519 N	1277	-0-	-242	-0-	63	1	1214	2	Y	-0-	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001													TOTAL DEPTH	11900	PERF.10924 - 11654
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
10		992 N	77	-0-	-915	-0-	4 1	73 2	Y		-0-			14	
11		330 N	48	-0-	-282	-0-	2 1	46 2	Y		-0-	14 1		-0-	
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y		-0-			-0-	
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 2	Y		-0-			-0-	
02		58 N	24	-0-	-34	-0-	1 1	23 2	Y		-0-			-0-	
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y		-0-			-0-	

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001													TOTAL DEPTH	11702	PERF.11437 - 11493
10		6169 X	5906	-0-	-263	-0-	276 1	5616 2	Y		13			28	
							14 9								
11		6120 X	5246	-0-	-874	-0-	207 1	5036 2	Y		3	23 1		8	
							3 9								
12		6324 X	5667	-0-	-657	-0-	269 1	5376 2	Y		20			28	
							22 9								
01		6324 X	5624	-0-	-700	-0-	259 1	5365 2	Y		-0-			28	
02		5626 X	5236	-0-	-390	-0-	251 1	4985 2	Y		-0-			28	
03		5921 X	5897	-0-	-24	-0-	291 1	5606 2	Y		-0-	28 1		-0-	

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001													TOTAL DEPTH	13200	PERF.12860 - 12924
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	87 1	1764 2	Y		-0-			-0-	
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	94 1	2286 2	Y		-0-			-0-	
12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	93 1	1852 2	Y		-0-			-0-	
01		1860 N	1461	-0-	-399	-0-	67 1	1394 2	Y		-0-			-0-	
02		1653 N	1235	-0-	-418	-0-	59 1	1176 2	Y		-0-			-0-	
*03		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	93 1	1785 2	Y		-0-			-0-	

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001													TOTAL DEPTH	11800	PERF.10916 - 11612
10		992 X	717	-0-	-275	-0-	34 1	683 2	Y		-0-			-0-	
11		900 X	879	-0-	-21	-0-	35 1	844 2	Y		-0-			-0-	
12		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	48 1	959 2	Y		-0-			-0-	
01		994 X	994	-0-	-0-	-0-	46 1	948 2	Y		-0-			-0-	
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	43 1	859 2	Y		-0-			-0-	
*03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	58 1	1109 2	Y		-0-			-0-	

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002													TOTAL DEPTH	11640	PERF.11269 - 11454
10		4123 X	3697	-0-	-426	-0-	173 1	3524 2	Y		-0-			1	
11		3990 X	3591	-0-	-399	-0-	142 1	3449 2	Y		-0-	1 1		-0-	
12		4123 X	3555	-0-	-568	-0-	169 1	3386 2	Y		-0-			-0-	
01		3999 X	3673	-0-	-326	-0-	169 1	3504 2	Y		-0-			-0-	
02		3567 X	3162	-0-	-405	-0-	151 1	3011 2	Y		-0-			-0-	
03		3720 X	3174	-0-	-546	-0-	157 1	3017 2	Y		-0-			-0-	

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001													TOTAL DEPTH	12950	PERF.10762 - 12756
10		1294 N	1003	-0-	-291	-0-	52 1	951 2	Y		-0-			-0-	
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	35 1	845 2	Y		-0-			-0-	
12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	42 1	849 2	Y		-0-			-0-	
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	53 1	1099 2	Y		-0-			-0-	
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	52 1	1009 2	Y		-0-			-0-	
*03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	55 1	1069 2	Y		-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545												
LOREANT, CLIFFORD			WELL #:		3	RRCID -> 190008		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11084 - 11570					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 196230		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11606 - 11747					
10		3906 X	3314	-0-	-592	-0-	155	1	3159	2	Y	-0-					3
11		3780 X	2967	-0-	-813	-0-	117	1	2850	2	Y	-0-	3	1			-0-
12		3906 X	3056	-0-	-850	-0-	143	1	2869	2	Y	40					40
							44	9									
01		3627 X	2870	-0-	-757	-0-	131	1	2711	2	Y	25					65
							28	9									
02		3132 X	2563	-0-	-569	-0-	122	1	2434	2	Y	6					71
							7	9									
03		3317 X	2661	-0-	-656	-0-	130	1	2499	2	Y	29	48	1			52
							32	9									

FRIER, MICHAEL -A-			WELL #:		2	RRCID -> 198615		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13305		PERF.10990 - 11919					
10		3224 X	2998	-0-	-226	-0-	140	1	2858	2	Y	-0-					-0-
11		3120 X	2800	-0-	-320	-0-	111	1	2689	2	Y	-0-					-0-
12		3131 X	2910	-0-	-221	-0-	139	1	2771	2	Y	-0-					-0-
01		3007 X	2818	-0-	-189	-0-	130	1	2688	2	Y	-0-					-0-
02		2813 X	2582	-0-	-231	-0-	124	1	2458	2	Y	-0-					-0-
03		3007 X	2729	-0-	-278	-0-	135	1	2594	2	Y	-0-					-0-

FISHER, ROY			WELL #:		2	RRCID -> 198617		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 13156		PERF.10586 - 11352					
10		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	219	1	4472	2	Y	-0-					-0-
11		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	170	1	4126	2	Y	-0-					-0-
12		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	198	1	3960	2	Y	-0-					-0-
01		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	192	1	3976	2	Y	-0-					-0-
02		4437 X	3753	-0-	-684	-0-	180	1	3573	2	Y	-0-					-0-
03		4681 X	3737	-0-	-944	-0-	184	1	3553	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T.W. -A-			WELL #:		3	RRCID -> 200196		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 13119		PERF.10677 - 11480					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 200674		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11605 - 11723					
10		3193 X	2206	-0-	-987	-0-	103	1	2103	2	Y	-0-					2
11		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
01		2914 X	1403	-0-	-1511	-0-	65	1	1338	2	Y	-0-					-0-
02		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	248	1	4930	2	Y	-0-					-0-
*03		3100 N	4210	-0-	1110	1110	208	1	4002	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	213	1	4349	2	Y	-0-			9
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	171	1	4163	2	Y	-0-	9	1	-0-
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	197	1	3937	2	Y	-0-			-0-
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	202	1	4187	2	Y	-0-			-0-
02	4176 X	4022	-0-	-154	-0-	193	1	3829	2	Y	-0-			-0-
03	4464 X	4254	-0-	-210	-0-	209	1	4022	2	Y	21	10	1	11
						23	9							

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343														
10	3007 X	2881	-0-	-126	-0-	136	1	2745	2	Y	-0-			-0-
11	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	109	1	2660	2	Y	-0-			-0-
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	132	1	2643	2	Y	-0-			-0-
01	2883 X	2682	-0-	-201	-0-	123	1	2559	2	Y	-0-			-0-
02	2639 N	2535	-0-	-104	-0-	121	1	2414	2	Y	-0-			-0-
03	2790 N	2640	-0-	-150	-0-	130	1	2510	2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944														
10	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	90	1	1842	2	Y	-0-			-0-
11	1890 N	1855	-0-	-35	-0-	73	1	1782	2	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	90	1	1802	2	Y	-0-			-0-
01	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	84	1	1748	2	Y	-0-			-0-
02	1740 N	1607	-0-	-133	-0-	77	1	1530	2	Y	-0-			-0-
03	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	88	1	1695	2	Y	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694														
10	3162 X	3005	-0-	-157	-0-	137	1	2799	2	Y	63			85
						69	9							
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	123	1	2994	2	Y	53	102	1	36
						58	9							
12	3162 X	2291	-0-	-871	-0-	109	1	2182	2	Y	-0-			36
01	3007 X	2002	-0-	-1005	-0-	92	1	1910	2	Y	-0-			36
02	2523 X	2472	-0-	-51	-0-	115	1	2279	2	Y	71			107
						78	9							
*03	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	129	1	2493	2	Y	69	83	1	93
						76	9							

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024														
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	85	1	1737	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	41	1	1002	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-			-0-
01	1829 N	1403	-0-	-426	-0-	65	1	1338	2	Y	-0-			-0-
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	66	1	1309	2	Y	-0-			-0-
*03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	2	Y	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
10	2308 N	2203	-0-	-105	-0-	103	1	2100	2	Y	-0-			-0-
11	2250 N	2106	-0-	-144	-0-	83	1	2023	2	Y	-0-			-0-
12	2232 N	1967	-0-	-265	-0-	94	1	1873	2	Y	-0-			-0-
01	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	99	1	2054	2	Y	-0-			-0-
02	2030 N	1970	-0-	-60	-0-	94	1	1876	2	Y	-0-			-0-
*03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	103	1	1991	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
FRIER, R. H.		WELL #:		5		RRCID -> 205180		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	160	1	3255	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	122	1	2971	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	145	1	2903	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	3038 X	2701	-0-	-337	-0-	124	1	2577	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	3190 X	2519	-0-	-671	-0-	121	1	2398	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	3410 X	2249	-0-	-1161	-0-	111	1	2138	2	Y	-0-	-0-				-0-

FISHER, ROY		WELL #:		3		RRCID -> 212899		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905						
10	2077 N	1847	-0-	-230	-0-	86	1	1761	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	1980 N	1888	-0-	-92	-0-	75	1	1813	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	96	1	1916	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	93	1	1934	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	2	Y	-0-	-0-				-0-
*03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	94	1	1801	2	Y	-0-	-0-				-0-

ROY FISHER		WELL #:		4		RRCID -> 212903		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350						
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	34	1	828	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	841 N	725	-0-	-116	-0-	35	1	690	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	837 N	761	-0-	-76	-0-	38	1	723	2	Y	-0-	-0-				-0-

MILLER-MARTIN		WELL #:		5		RRCID -> 215765		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783						
10	3348 X	2671	-0-	-677	-0-	125	1	2546	2	Y	-0-	-0-				2
11	3240 X	2549	-0-	-691	-0-	101	1	2448	2	Y	-0-	-0-	2	1		-0-
12	2821 X	2615	-0-	-206	-0-	125	1	2490	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	2697 X	2588	-0-	-109	-0-	119	1	2469	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	2407 X	2036	-0-	-371	-0-	98	1	1938	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	2573 N	2074	-0-	-499	-0-	102	1	1972	2	Y	-0-	-0-				-0-

RAMBO, C. C.		WELL #:		2		RRCID -> 216758		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650						
10	3100 N	2360	-0-	-740	1788	110	1	2250	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	3000 N	2248	-0-	-752	1036	89	1	2159	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	3100 N	2357	-0-	-743	293	112	1	2245	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	2612 N	2319	-0-	-293	-0-	107	1	2212	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	104	1	2076	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	2356 N	2287	-0-	-69	-0-	116	1	2171	2	Y	-0-	-0-				-0-

RAMBO, C. C.		WELL #:		3		RRCID -> 217838		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650						
10	3100 N	2227	-0-	-873	8175	134	1	2093	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	3000 N	2142	-0-	-858	7317	113	1	2029	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	3100 N	2220	-0-	-880	6437	135	1	2085	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	3100 N	2199	-0-	-901	5536	130	1	2069	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	2900 N	2061	-0-	-839	4697	126	1	1935	2	Y	-0-	-0-				-0-
*03	3100 N	2289	-0-	-811	3886	142	1	2147	2	Y	-0-	-0-				-0-

MILLER-MARTIN		WELL #:		6		RRCID -> 218257		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952						
10	3100 N	3017	-0-	-83	372	141	1	2876	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	2715 X	2343	-0-	-372	-0-	93	1	2250	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	1519 X	1473	-0-	-46	-0-	70	1	1403	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	1519 X	1137	-0-	-382	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	2784 X	1139	-0-	-1645	-0-	55	1	1084	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	2976 X	1175	-0-	-1801	-0-	58	1	1117	2	Y	-0-	-0-				-0-

Bald Prairie (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
Linn Operating, Inc. //CONT.// 501545												
Whaley, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

Leamon, Nestor L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259												
10	3100	N	3103	-0-	3	3	145	1	2958	2	N	184
11	3000	N	4951	-0-	1951	1954	195	1	4734	2	N	204
							22	9				
12	3100	N	4468	-0-	1368	3322	212	1	4236	2	N	222
							20	9				
01	3100	N	4512	-0-	1412	4734	207	1	4283	2	N	53
							22	9				
02	9128	X	4394	-0-	-4734	-0-	210	1	4184	2	N	53
*03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	226	1	4347	2	N	72
							21	9				

Duncan, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681												
10	3410	X	2110	-0-	-1300	-0-	99	1	2011	2	Y	-0-
11	2340	X	1952	-0-	-388	-0-	77	1	1875	2	Y	-0-
12	2387	X	2106	-0-	-281	-0-	100	1	2006	2	Y	-0-
01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	106	1	2206	2	Y	-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	98	1	1946	2	Y	-0-
03	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	103	1	1976	2	Y	-0-

Leamon, Nestor L. WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170												
10	7626	X	6139	-0-	-1487	-0-	287	1	5852	2	N	147
11	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	349	1	8472	2	N	147
12	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	419	1	8376	2	N	151
							4	9				
01	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	383	1	7945	2	N	151
02	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	360	1	7154	2	N	171
							22	9				
*03	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	392	1	7552	2	N	201
							33	9				

Whaley, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946												
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-

Whaley, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120												
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	2	N	-0-
02	232	N	78	-0-	-154	-0-	4	1	74	2	N	-0-
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
O'BENCO, INC. 617512															
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1342 2	1 9	N		1	1 8			-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-		939 2	1 9	N		1	1 8			-0-
12	1612 N	552	-0-	-1060	-0-		552 2		N		-0-				-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1373 2	2 9	N		2	2 8			-0-
02	899 N	596	-0-	-303	-0-		596 2		N		-0-				-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 2		N		-0-				-0-

TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260															
10	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 2		N		-0-				15
11	60 N	37	-0-	-23	-0-		37 2		N		-0-				15
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2		N		-0-				15
01	62 N	24	-0-	-38	-0-		24 2		N		-0-				15
02	29 N	26	-0-	-3	-0-		26 2		N		-0-				15
03	62 N	25	-0-	-37	-0-		25 2		N		-0-				15

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467															
10	3286 X	2670	-0-	-616	-0-		2669 2	1 9	N		1	1 8			125
11	3180 X	2288	-0-	-892	-0-		2288 2		N		-0-				125
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-		2623 2		N		-0-				125
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-		2850 2		N		-0-				125
02	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-		3167 2	2 9	N		2	2 8			125
03	2666 X	2385	-0-	-281	-0-		2385 2		N		-0-				125

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	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															
10	6510 X	6383	-0-	-127	-0-		6382 2	1 9	N		1	1 8			37
11	6180 X	5940	-0-	-240	-0-		5939 2	1 9	N		1	1 8			37
12	6417 X	6015	-0-	-402	-0-		6014 2	1 9	N		1	1 8			37
01	6417 X	5882	-0-	-535	-0-		5880 2	2 9	N		2	2 8			37
02	6003 X	5623	-0-	-380	-0-		5619 2	4 9	N		4	4 8			37
03	6386 X	6020	-0-	-366	-0-		6018 2	2 9	N		2	2 8			37

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685															
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-		667 2	1 9	N		1	1 8			-0-
11	100 N	170	-0-	-70	-0-		169 2	1 9	N		1	1 8			-0-
12	289 X	219	-0-	-70	-0-		218 2	1 9	N		1	1 8			-0-
01	682 N	258	-0-	-424	-0-		258 2		N		-0-				-0-
02	174 N	48	-0-	-126	-0-		48 2		N		-0-				-0-
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422 2		N		-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988

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
10	1054 X	961	-0-	-93	-0-	960	2	1	9	N	1	1	8			65
11	1020 X	864	-0-	-156	-0-	861	2	3	9	N	3	3	8			65
12	1023 X	912	-0-	-111	-0-	910	2	2	9	N	2	2	8			65
01	1023 X	670	-0-	-353	-0-	668	2	2	9	N	2	2	8			65
02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1283	2	3	9	N	3	3	8			65
*03	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2	2	8			65

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1550 X	13	-0-	-1537	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	1500 X	1157	-0-	-343	-0-	1156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1550 X	558	-0-	-992	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	775 X	283	-0-	-492	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	1131 X	268	-0-	-863	-0-	267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1209 X	414	-0-	-795	-0-	413	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046

10	5363 X	5302	-0-	-61	-0-	5299	2	3	9	N	3	3	8			103
11	5160 X	4916	-0-	-244	-0-	4912	2	4	9	N	4	4	8			103
12	5332 X	4743	-0-	-589	-0-	4739	2	4	9	N	4	4	8			103
01	5301 X	4965	-0-	-336	-0-	4963	2	2	9	N	2	2	8			103
02	4959 X	4682	-0-	-277	-0-	4675	2	7	9	N	6	6	8			103
03	5301 X	5015	-0-	-286	-0-	5003	2	12	9	N	11	11	8			103

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276

10	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2524	2	1	9	N	1	1	8			28
11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					28
12	2821 X	2367	-0-	-454	-0-	2366	2	1	9	N	1	1	8			28
01	2821 X	2345	-0-	-476	-0-	2345	2			N	-0-					28
02	2639 X	1235	-0-	-1404	-0-	1235	2			N	-0-					28
*03	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					28

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954

10	2201 X	715	-0-	-1486	-0-	713	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3119	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2900 N	3150	-0-	250	250	3139	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*03	1859 N	1609	-0-	-250	-0-	1606	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467 2			N	-0-			22
11	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924 2			N	-0-			22
12	5549 X	5127	-0-	-422	-0-	5126 2	1 9		N	1	1 8		22
01	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6330 2	2 9		N	2	2 8		22
02	5713 X	4741	-0-	-972	-0-	4739 2	2 9		N	2	2 8		22
*03	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6205 2	2 9		N	2	2 8		22

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986													
10	403 X	62	-0-	-341	-0-	62 2			N	-0-			37
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2492 2	11 9		N	10	10 8		37
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4171 2	15 9		N	14	14 8		37
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3421 2	12 9		N	11	11 8		37
02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2916 2	12 9		N	11	11 8		37
03	3875 X	2826	-0-	-1049	-0-	2814 2	12 9		N	11	11 8		37

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734													
10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3343 2	1 9		N	1	1 8		57
11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3126 2	1 9		N	1	1 8		57
12	7223 X	2243	-0-	-4980	-0-	2242 2	1 9		N	1	1 8		57
01	7223 X	3004	-0-	-4219	-0-	3002 2	2 9		N	2	2 8		57
02	4060 X	2177	-0-	-1883	-0-	2176 2	1 9		N	1	1 8		57
03	3348 X	2802	-0-	-546	-0-	2799 2	3 9		N	3	3 8		57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914													
10	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4703 2	1 9		N	1	1 8		20
11	4410 X	3314	-0-	-1096	-0-	3314 2			N	-0-			20
12	4588 X	3718	-0-	-870	-0-	3718 2			N	-0-			20
01	4712 X	4237	-0-	-475	-0-	4236 2	1 9		N	1	1 8		20
02	4350 X	3836	-0-	-514	-0-	3835 2	1 9		N	1	1 8		20
03	4650 X	3043	-0-	-1607	-0-	3042 2	1 9		N	1	1 8		20

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135													
10	1674 N	1391	-0-	-283	-0-	1390 2	1 9		N	1	1 8		42
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581 2	1 9		N	1	1 8		42
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1864 2	2 9		N	2	2 8		42
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1619 2	2 9		N	2	2 8		42
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750 2	1 9		N	1	1 8		42
03	1860 N	1467	-0-	-393	-0-	1463 2	4 9		N	4	4 8		42

TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9932 - 10290													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
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
10		4557 X	4185	-0-	-372	-0-	4185 2		N	-0-		-0-
11		4380 X	3755	-0-	-625	-0-	3755 2		N	-0-		-0-
12		4526 X	4080	-0-	-446	-0-	4079 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		4526 X	4318	-0-	-208	-0-	4317 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3970 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		4185 X	4076	-0-	-109	-0-	4075 2	1 9	N	1	1 8	-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
10		1209 X	1143	-0-	-66	-0-	1143 2		N	-0-		33
11		1170 X	890	-0-	-280	-0-	890 2		N	-0-		33
12		1364 X	585	-0-	-779	-0-	584 2	1 9	N	1	1 8	33
01		1364 X	769	-0-	-595	-0-	768 2	1 9	N	1	1 8	33
02		870 N	320	-0-	-550	-0-	320 2		N	-0-		33
03		589 N	276	-0-	-313	-0-	276 2		N	-0-		33

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885												
10		164052 X	137111	-0-	-26941	-0-	137109 2	2 9	N	2	2 8	148
11		153600 X	127162	-0-	-26438	-0-	127158 2	4 9	N	4	4 8	148
12		152086 X	126680	-0-	-25406	-0-	126674 2	6 9	N	5	5 8	148
01		146971 X	122572	-0-	-24399	-0-	122570 2	2 9	N	2	2 8	148
02		130500 X	110467	-0-	-20033	-0-	110465 2	2 9	N	2	2 8	148
03		137113 X	115199	-0-	-21914	-0-	115196 2	3 9	N	3	3 8	148

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
10		3689 X	3338	-0-	-351	-0-	3337 2	1 9	N	1	1 8	43
11		3510 X	3091	-0-	-419	-0-	3091 2		N	-0-		43
12		3534 X	3167	-0-	-367	-0-	3166 2	1 9	N	1	1 8	43
01		3503 X	3007	-0-	-496	-0-	3006 2	1 9	N	1	1 8	43
02		3132 X	2811	-0-	-321	-0-	2810 2	1 9	N	1	1 8	43
03		3348 X	2958	-0-	-390	-0-	2956 2	2 9	N	2	2 8	43

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914												
10		4433 X	4048	-0-	-385	-0-	4048 2		N	-0-		242
11		4170 X	3777	-0-	-393	-0-	3777 2		N	-0-		242
12		4309 X	3611	-0-	-698	-0-	3611 2		N	-0-		242
01		4309 X	3407	-0-	-902	-0-	3407 2		N	-0-		242
02		3973 X	3080	-0-	-893	-0-	3080 2		N	-0-		242
03		4061 X	3198	-0-	-863	-0-	3198 2		N	-0-		242

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
10		2232 X	2200	-0-	-32	-0-	2200 2		N	-0-		7
11		2160 X	2040	-0-	-120	-0-	2040 2		N	-0-		7
12		2232 X	2033	-0-	-199	-0-	2033 2		N	-0-		7
01		2232 X	1990	-0-	-242	-0-	1989 2	1 9	N	1	1 8	7
02		2059 X	1862	-0-	-197	-0-	1861 2	1 9	N	1	1 8	7
03		2201 X	1975	-0-	-226	-0-	1975 2		N	-0-		7

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590												
10		4774 X	1849	-0-	-2925	-0-	1849 2		N	-0-		-0-
11		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-		-0-
12		3999 X	1758	-0-	-2241	-0-	1757 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		3999 X	2026	-0-	-1973	-0-	2022 2	4 9	N	4	4 8	-0-
02		3741 X	2653	-0-	-1088	-0-	2651 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		3565 X	3154	-0-	-411	-0-	3146 2	8 9	N	7	7 8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678												
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	AMT
												BALANCE
10		930 N	887	-0-	-43	-0-	887 2			N	-0-	10
11		930 N	699	-0-	-231	-0-	699 2			N	-0-	10
12		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1481 2	1	9	N	1 8	10
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-	10
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2			N	-0-	10
03		1488 N	1073	-0-	-415	-0-	1072 2	1	9	N	1 8	10

HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068												
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
01		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
10		7967 X	7737	-0-	-230	-0-	7736 2	1	9	N	1 8	57
11		7650 X	7413	-0-	-237	-0-	7411 2	2	9	N	2 8	57
12		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-				N	1 8	57
01		7905 X	267	-0-	-7638	-0-	238 2	29	9	N	26 8	57
02		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7689 2	4	9	N	4 8	57
*03		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8351 2	1	9	N	1 8	57

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
10		3100 N	972	-0-	-2128	509	972 2			N	-0-	95
11		1555 N	1046	-0-	-509	-0-	1046 2			N	-0-	95
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103 2	1	9	N	1 8	95
01		961 N	922	-0-	-39	-0-	921 2	1	9	N	1 8	95
02		1015 N	844	-0-	-171	-0-	843 2	1	9	N	1 8	95
03		1116 N	818	-0-	-298	-0-	817 2	1	9	N	1 8	95

LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862												
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-	5
11		540 N	4	-0-	-536	-0-	4 2			N	-0-	5
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	5
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	5
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110												
10		4123 X	3945	-0-	-178	-0-	3944 2	1	9	N	1 8	53
11		3990 X	3792	-0-	-198	-0-	3791 2	1	9	N	1 8	53
12		3968 X	3821	-0-	-147	-0-	3820 2	1	9	N	1 8	53
01		3968 X	3328	-0-	-640	-0-	3328 2			N	-0-	53
02		3712 X	3123	-0-	-589	-0-	3122 2	1	9	N	1 8	53
03		3937 X	3324	-0-	-613	-0-	3322 2	2	9	N	2 8	53

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897												
10		113925 X	97978	-0-	-15947	-0-	97977 2	1	9	N	1 8	103
11		104160 X	90311	-0-	-13849	-0-	90309 2	2	9	N	2 8	103
12		104222 X	85861	-0-	-18361	-0-	85859 2	2	9	N	2 8	103
01		104222 X	85015	-0-	-19207	-0-	85013 2	2	9	N	2 8	103
02		91669 X	74839	-0-	-16830	-0-	74836 2	3	9	N	3 8	103
03		97991 X	78144	-0-	-19847	-0-	78142 2	2	9	N	2 8	103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011										TOTAL DEPTH	12500	PERF.10983 - 10993
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	
10	214737 X	190869	-0-	-23868	-0-	190868	2	1 9	N	1	1 8	185
11	204090 X	180534	-0-	-23556	-0-	180532	2	2 9	N	2	2 8	185
12	210893 X	160332	-0-	-50561	-0-	160330	2	2 9	N	2	2 8	185
01	190867 X	177285	-0-	-13582	-0-	177282	2	3 9	N	3	3 8	185
02	178553 X	160386	-0-	-18167	-0-	160383	2	3 9	N	3	3 8	185
03	190867 X	167854	-0-	-23013	-0-	167850	2	4 9	N	4	4 8	185

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014										TOTAL DEPTH	12230	PERF.10802 - 10878
10	214446 X	214446	-0-	-0-	-0-	214445	2	1 9	N	1	1 8	48
11	200947 X	200947	-0-	-0-	-0-	200945	2	2 9	N	2	2 8	48
12	192509 X	192509	-0-	-0-	-0-	192507	2	2 9	N	2	2 8	48
01	199591 X	199591	-0-	-0-	-0-	199589	2	2 9	N	2	2 8	48
02	200622 X	180375	-0-	-20247	-0-	180373	2	2 9	N	2	2 8	48
03	214458 X	188056	-0-	-26402	-0-	188054	2	2 9	N	2	2 8	48

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011										TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9627 - 9772
10	124 X	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-		20
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		20
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		20
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011										TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9846 - 11716
10	3844 X	3461	-0-	-383	-0-	3460	2	1 9	N	1	1 8	10
11	3720 X	3389	-0-	-331	-0-	3388	2	1 9	N	1	1 8	10
12	3844 X	3146	-0-	-698	-0-	3145	2	1 9	N	1	1 8	10
01	3627 X	3430	-0-	-197	-0-	3426	2	4 9	N	4	4 8	10
02	3364 X	3065	-0-	-299	-0-	3064	2	1 9	N	1	1 8	10
03	3503 X	3327	-0-	-176	-0-	3325	2	2 9	N	2	2 8	10

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011										TOTAL DEPTH	12105	PERF.10772 - 10780
10	227819 X	199282	-0-	-28537	-0-	199281	2	1 9	N	1	1 8	160
11	216240 X	187321	-0-	-28919	-0-	187320	2	1 9	N	1	1 8	160
12	217806 X	174485	-0-	-43321	-0-	174483	2	2 9	N	2	2 8	160
01	206181 X	165931	-0-	-40250	-0-	165930	2	1 9	N	1	1 8	160
02	186412 X	156242	-0-	-30170	-0-	156238	2	4 9	N	4	4 8	160
03	199268 X	180122	-0-	-19146	-0-	180119	2	3 9	N	3	3 8	160

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011										TOTAL DEPTH	12040	PERF.11532 - 11707
10	3968 X	3459	-0-	-509	-0-	3459	2		N	-0-		-0-
11	3840 X	3502	-0-	-338	-0-	3502	2		N	-0-		-0-
12	3968 X	3645	-0-	-323	-0-	3645	2		N	-0-		-0-
01	3751 X	3330	-0-	-421	-0-	3330	2		N	-0-		-0-
02	3393 X	2990	-0-	-403	-0-	2990	2		N	-0-		-0-
03	3658 X	2942	-0-	-716	-0-	2941	2	1 9	N	1	1 8	-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011										TOTAL DEPTH	12568	PERF.11558 - 11990
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-		6
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-		6
12	1922 N	1608	-0-	-314	-0-	1608	2		N	-0-		6
01	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2		N	-0-		6
02	1740 N	1505	-0-	-235	-0-	1505	2		N	-0-		6
*03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-		6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512															
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(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176															
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SAXET OPERATING CO., INC. 749525															
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554															
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127															
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876															
10		275559 X	262090	-0-	-13469	-0-	262090	2		N	-0-				-0-
11		265500 X	249973	-0-	-15527	-0-	249973	2		N	-0-				-0-
12		271870 X	254352	-0-	-17518	-0-	254352	2		N	-0-				-0-
01		268088 X	241090	-0-	-26998	-0-	241090	2		N	-0-				-0-
02		244847 X	244489	-0-	-358	-0-	244489	2		N	-0-				-0-
03		261733 X	259528	-0-	-2205	-0-	259528	2		N	-0-				-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976															
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388															
10		18445 X	17778	-0-	-667	-0-	359	1	17419	2	N	-0-			-0-
11		17850 X	16546	-0-	-1304	-0-	319	1	16227	2	N	-0-			-0-
12		18445 X	17379	-0-	-1066	-0-	329	1	17050	2	N	-0-			-0-
01		18445 X	16099	-0-	-2346	-0-	290	1	15809	2	N	-0-			-0-
02		18241 X	15620	-0-	-2621	-0-	261	1	15359	2	N	-0-			-0-
03		17763 X	16800	-0-	-963	-0-	399	1	16401	2	N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311															
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466															
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				-0-
11		660 N	390	-0-	-270	-0-	390	2		N	-0-				-0-
12		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2		N	-0-				-0-
01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-				-0-
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-				-0-
*03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
MILSTEAD		WELL #:	1	RRCID ->	212894	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	13387	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
10		2702 N	2702	-0-	-0-	48 1	2653 2	Y	1	1	8	28
11		2430 N	1293	-0-	-1137	1 9	1271 2	Y	-0-			28
12		2511 N	2041	-0-	-470	56 1	1984 2	Y	1	1	8	28
01		3100 N	3706	-0-	606	1 9	3647 2	Y	1	1	8	28
02		2900 N	2431	-0-	-469	58 1	2388 2	Y	1	1	8	28
*03		3063 N	2926	-0-	-137	42 1	2875 2	Y	1	1	8	28
						1 9						

VARNER		WELL #:	1	RRCID ->	216564	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	N/A	
10		3069 X	2469	-0-	-600	44 1	2425 2	Y	-0-			25
11		3180 X	2256	-0-	-924	39 1	2217 2	Y	-0-			25
12		3286 X	1547	-0-	-1739	42 1	1504 2	Y	1	1	8	25
01		3286 X	2433	-0-	-853	1 9	2395 2	Y	-0-			25
02		2987 X	2421	-0-	-566	42 1	2378 2	Y	1	1	8	25
03		2480 X	500	-0-	-1980	1 9	491 2	Y	-0-			25
						9 1						

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC		923453										
BLAIR, JOHN		WELL #:	5	RRCID ->	225546	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	13359	PERF.	11592 - 11832	
10		3658 X	3352	-0-	-306	231 1	3121 2	Y	-0-			-0-
11		3540 X	3045	-0-	-495	323 1	2722 2	Y	-0-			-0-
12		3565 X	3118	-0-	-447	284 1	2834 2	Y	-0-			-0-
01		3534 X	3228	-0-	-306	299 1	2929 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	225705	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	11315 - 13116	
10		3937 X	3233	-0-	-704	220 1	3013 2	Y	-0-			-0-
11		3810 X	2638	-0-	-1172	280 1	2358 2	Y	-0-			-0-
12		3751 X	2615	-0-	-1136	229 1	2386 2	Y	-0-			-0-
01		3720 X	2424	-0-	-1296	230 1	2194 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:	4	RRCID ->	225715	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	11214 - 13163	
10		5356 X	5356	-0-	-0-	373 1	4983 2	Y	-0-			-0-
11		5010 X	4763	-0-	-247	506 1	4257 2	Y	-0-			-0-
12		5146 X	4828	-0-	-318	444 1	4384 2	Y	-0-			-0-
01		4929 X	4850	-0-	-79	447 1	4403 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:	7	RRCID ->	227147	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11342 - 13072	
10		5239 X	466	-0-	-4773	25 1	441 2	Y	-0-			-0-
11		2850 X	405	-0-	-2445	43 1	362 2	Y	-0-			-0-
12		2201 X	477	-0-	-1724	43 1	434 2	Y	-0-			-0-
01		583 X	583	-0-	-0-	52 1	531 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON					
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453																	
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007												TOTAL DEPTH	13560	PERF.10984 - 13038			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
10		8246 X	5364	-0-	-2882	-0-	402 1	4962 2	Y	-0-		-0-				-0-	
11		7980 X	6446	-0-	-1534	-0-	685 1	5761 2	Y	-0-		-0-				-0-	
12		7595 X	6274	-0-	-1321	-0-	574 1	5700 2	Y	-0-		-0-				-0-	
01		7378 X	6251	-0-	-1127	-0-	581 1	5670 2	Y	-0-		-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007												TOTAL DEPTH	13661	PERF.11400 - 11870			
10		1860 X	1696	-0-	-164	-0-	112 1	1584 2	Y	-0-		-0-				-0-	
11		1890 X	1051	-0-	-839	-0-	111 1	940 2	Y	-0-		-0-				-0-	
12		1953 X	1061	-0-	-892	-0-	97 1	964 2	Y	-0-		-0-				-0-	
01		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	189 1	1795 2	Y	-0-		-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007												TOTAL DEPTH	13389	PERF.11328 - 13246			
10		4774 X	4564	-0-	-210	-0-	304 1	4260 2	Y	-0-		-0-				-0-	
11		4470 X	4279	-0-	-191	-0-	455 1	3824 2	Y	-0-		-0-				-0-	
12		4619 X	4410	-0-	-209	-0-	399 1	4011 2	Y	-0-		-0-				-0-	
01		4557 X	4365	-0-	-192	-0-	402 1	3963 2	Y	-0-		-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008												TOTAL DEPTH	13320	PERF.11268 - 12308			
10		2108 X	1272	-0-	-836	-0-	65 1	1207 2	Y	-0-		-0-				-0-	
11		1980 X	2	-0-	-1978	-0-	2 2		Y	-0-		-0-				-0-	
12		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-		-0-				-0-	
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-		-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008												TOTAL DEPTH	12500	PERF.11421 - 12356			
10		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	189 1	2276 2	Y	-0-		-0-				-0-	
11		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	268 1	2254 2	Y	-0-		-0-				-0-	
12		2542 X	2323	-0-	-219	-0-	211 1	2112 2	Y	-0-		-0-				-0-	
01		2263 X	1953	-0-	-310	-0-	179 1	1774 2	Y	-0-		-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008												TOTAL DEPTH	12500	PERF.11434 - 12192			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008												TOTAL DEPTH	12660	PERF.11422 - 12508			
10		6820 X	6268	-0-	-552	-0-	418 1	5850 2	Y	-0-		-0-				-0-	
11		6600 X	5800	-0-	-800	-0-	616 1	5184 2	Y	-0-		-0-				-0-	
12		6603 X	6084	-0-	-519	-0-	554 1	5530 2	Y	-0-		-0-				-0-	
01		6541 X	6030	-0-	-511	-0-	556 1	5474 2	Y	-0-		-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453																
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284																
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	BALANCE	
10		3503 X	3332	-0-	-171	-0-	222 1	3110 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
11		3360 X	3227	-0-	-133	-0-	342 1	2885 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
12		3410 X	3308	-0-	-102	-0-	302 1	3006 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
01		3379 X	3300	-0-	-79	-0-	303 1	2997 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410																
10		3472 X	2890	-0-	-582	-0-	182 1	2708 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
11		3360 X	3091	-0-	-269	-0-	328 1	2763 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
12		3348 X	2672	-0-	-676	-0-	243 1	2429 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
01		3286 X	1422	-0-	-1864	-0-	133 1	1289 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536																
10		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	117 1	1804 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
11		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	139 1	1167 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
12		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	206 1	2081 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
01		2480 X	1834	-0-	-646	-0-	169 1	1665 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470																
10		6789 X	6450	-0-	-339	-0-	422 1	6028 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
11		6330 X	5215	-0-	-1115	-0-	554 1	4661 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
12		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	627 1	6236 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
01		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	594 1	5867 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112																
10		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	293 1	4288 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
11		4770 X	4616	-0-	-154	-0-	491 1	4125 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
12		4929 X	4854	-0-	-75	-0-	442 1	4412 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
01		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	475 1	4682 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586																
10		6448 X	5826	-0-	-622	-0-	380 1	5446 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
11		6240 X	5646	-0-	-594	-0-	600 1	5046 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
12		6262 X	5760	-0-	-502	-0-	524 1	5236 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
01		6076 X	5777	-0-	-299	-0-	532 1	5245 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-	

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210																
10		3131 X	3056	-0-	-75	-0-	218 1	2838 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
11		3240 X	3017	-0-	-223	-0-	321 1	2696 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
12		3348 X	3019	-0-	-329	-0-	276 1	2743 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
01		3162 X	2858	-0-	-304	-0-	266 1	2592 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453														
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340														
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
10		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	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														
10		6820 X	6080	-0-	-740	-0-	411	1	5669	2	Y	-0-		-0-
11		6600 X	5872	-0-	-728	-0-	624	1	5248	2	Y	-0-		-0-
12		6696 X	6545	-0-	-151	-0-	595	1	5950	2	Y	-0-		-0-
01		6603 X	6528	-0-	-75	-0-	601	1	5927	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093														
10		4030 X	3587	-0-	-443	-0-	231	1	3356	2	Y	-0-		-0-
11		3900 X	3261	-0-	-639	-0-	347	1	2914	2	Y	-0-		-0-
12		3844 X	2667	-0-	-1177	-0-	233	1	2434	2	Y	-0-		-0-
01		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	351	1	3416	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615														
10		4743 X	4377	-0-	-366	-0-	62	1	4315	2	Y	-0-		-0-
11		4560 X	3920	-0-	-640	-0-	422	1	3498	2	Y	-0-		-0-
12		5053 X	4188	-0-	-865	-0-	152	1	4036	2	Y	-0-		-0-
01		5053 X	4386	-0-	-667	-0-	45	1	4341	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550														
10		6882 X	4679	-0-	-2203	-0-	77	1	4602	2	Y	-0-		-0-
11		6120 X	4191	-0-	-1929	-0-	452	1	3739	2	Y	-0-		-0-
12		5921 X	5392	-0-	-529	-0-	193	1	5199	2	Y	-0-		-0-
01		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	74	1	5477	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956														
10		3286 X	3174	-0-	-112	-0-	211	1	2963	2	Y	-0-		-0-
11		3210 X	2490	-0-	-720	-0-	265	1	2225	2	Y	-0-		-0-
12		3317 X	2861	-0-	-456	-0-	260	1	2601	2	Y	-0-		-0-
01		3069 X	2632	-0-	-437	-0-	243	1	2389	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506														
10		3689 X	2290	-0-	-1399	-0-	92	1	2198	2	Y	-0-		-0-
11		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	322	1	2652	2	Y	-0-		-0-
12		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	133	1	3166	2	Y	-0-		-0-
01		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	57	1	3189	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001												
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

10		11653 X	5636	-0-	-6017	-0-	5636 2		N	-0-		-0-
11		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431 2		N	-0-		-0-
12		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2		N	-0-		-0-
01		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2		N	-0-		-0-
02		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2		N	-0-		-0-
*03		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
10		3162 X	1898	-0-	-1264	-0-	1898 2		N	-0-		-0-
11		2850 X	2080	-0-	-770	-0-	2080 2		N	-0-		-0-
12		2790 X	2524	-0-	-266	-0-	2524 2		N	-0-		-0-
01		2635 X	2417	-0-	-218	-0-	2417 2		N	-0-		-0-
02		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-		-0-
*03		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965												
10		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2		N	-0-		-0-
11		3690 X	3425	-0-	-265	-0-	3425 2		N	-0-		-0-
12		3937 X	3067	-0-	-870	-0-	3067 2		N	-0-		-0-
01		3937 X	3160	-0-	-777	-0-	3160 2		N	-0-		-0-
02		3683 X	2912	-0-	-771	-0-	2912 2		N	-0-		-0-
03		3937 X	3121	-0-	-816	-0-	3121 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976												
10		2697 X	2539	-0-	-158	-0-	2539 2		N	-0-		-0-
11		2610 X	2268	-0-	-342	-0-	2268 2		N	-0-		-0-
12		2511 N	2085	-0-	-426	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
01		2542 N	2196	-0-	-346	-0-	2196 2		N	-0-		-0-
02		2204 N	1964	-0-	-240	-0-	1964 2		N	-0-		-0-
*03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
10		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		N	-0-		-0-
11		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-		-0-
12		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2		N	-0-		-0-
01		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2		N	-0-		-0-
02		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		N	-0-		-0-
03		2418 N	2392	-0-	-26	-0-	2392 2		N	-0-		-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
10		279 N	166	-0-	-113	-0-	166 2		N	-0-		-0-
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
02		261 N	202	-0-	-59	-0-	202 2		N	-0-		-0-
03		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-		-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
10		9424 X	6466	-0-	-2958	-0-	6466 2		N	-0-		-0-
11		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085 2		N	-0-		-0-
12		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041 2		N	-0-		-0-
01		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184 2		N	-0-		-0-
02		6844 X	6046	-0-	-798	-0-	6046 2		N	-0-		-0-
03		7316 X	6509	-0-	-807	-0-	6509 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 #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978												
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

10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2			N	-0-	-0-
11		1080 N	809	-0-	-271	-0-	809 2			N	-0-	-0-
12		1209 N	280	-0-	-929	-0-	280 2			N	-0-	-0-
01		1209 N	740	-0-	-469	-0-	740 2			N	-0-	-0-
02		783 N	713	-0-	-70	-0-	713 2			N	-0-	-0-
03		279 N	32	-0-	-247	-0-	32 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
10		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2			N	-0-	-0-
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2			N	-0-	-0-
12		2387 N	2377	-0-	-10	-0-	2377 2			N	-0-	-0-
01		2294 N	2192	-0-	-102	-0-	2192 2			N	-0-	-0-
02		2175 N	1978	-0-	-197	-0-	1978 2			N	-0-	-0-
03		2387 N	2124	-0-	-263	-0-	2124 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2			N	-0-	-0-
11		1710 N	1643	-0-	-67	-0-	1643 2			N	-0-	-0-
12		1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1553 2			N	-0-	-0-
01		1736 N	1490	-0-	-246	-0-	1490 2			N	-0-	-0-
02		1595 N	1319	-0-	-276	-0-	1319 2			N	-0-	-0-
03		1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1548 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												
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			N	-0-	-0-
11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2			N	-0-	-0-
12		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2			N	-0-	-0-
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2			N	-0-	-0-
02		1537 N	1496	-0-	-41	-0-	1496 2			N	-0-	-0-
03		1643 N	1482	-0-	-161	-0-	1482 2			N	-0-	-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
10		2759 N	2232	-0-	-527	-0-	2232 2			N	-0-	-0-
11		2670 N	2177	-0-	-493	-0-	2177 2			N	-0-	-0-
12		2449 N	2142	-0-	-307	-0-	2142 2			N	-0-	-0-
01		2232 N	2231	-0-	-1	-0-	2231 2			N	-0-	-0-
02		2117 N	1631	-0-	-486	-0-	1631 2			N	-0-	-0-
*03		3100 N	16490	-0-	13390	13390	16490 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
10		3720 X	2472	-0-	-1248	-0-	2472 2			N	-0-	-0-
11		3690 X	3038	-0-	-652	-0-	3038 2			N	-0-	-0-
12		3813 X	3202	-0-	-611	-0-	3202 2			N	-0-	-0-
01		3813 X	3050	-0-	-763	-0-	3050 2			N	-0-	-0-
02		3132 X	2871	-0-	-261	-0-	2871 2			N	-0-	-0-
*03		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 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												
10		1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238 2			N	-0-	-0-
11		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2			N	-0-	-0-
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2			N	-0-	-0-
01		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214 2			N	-0-	-0-
02		1189 N	1029	-0-	-160	-0-	1029 2			N	-0-	-0-
03		1271 N	1117	-0-	-154	-0-	1117 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 #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543 2		N	-0-		-0-
11		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913 2		N	-0-		-0-
12		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 2		N	-0-		-0-
01		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 2		N	-0-		-0-
02		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2		N	-0-		-0-
*03		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
10		4495 X	4092	-0-	-403	-0-	4092 2		N	-0-		-0-
11		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2		N	-0-		-0-
12		4650 X	3673	-0-	-977	-0-	3673 2		N	-0-		-0-
01		4650 X	4508	-0-	-142	-0-	4508 2		N	-0-		-0-
02		4611 X	3570	-0-	-1041	-0-	3570 2		N	-0-		-0-
03		4929 X	4489	-0-	-440	-0-	4489 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
10		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973 2		N	-0-		-0-
11		5430 X	4914	-0-	-516	-0-	4914 2		N	-0-		-0-
12		5611 X	1895	-0-	-3716	-0-	1895 2		N	-0-		-0-
01		5611 X	3006	-0-	-2605	-0-	3006 2		N	-0-		-0-
02		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390 2		N	-0-		-0-
*03		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
10		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2		N	-0-		-0-
11		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2		N	-0-		-0-
12		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2		N	-0-		-0-
01		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-		-0-
02		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-		-0-
*03		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
10		5890 X	1302	-0-	-4588	-0-	1302 2		N	-0-		-0-
11		5610 X	1614	-0-	-3996	-0-	1614 2		N	-0-		-0-
12		5518 X	1634	-0-	-3884	-0-	1634 2		N	-0-		-0-
01		4495 X	1300	-0-	-3195	-0-	1300 2		N	-0-		-0-
02		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	10292 2		N	-0-		-0-
*03		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8866 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
10		6851 X	5333	-0-	-1518	-0-	5333 2		N	-0-		-0-
11		6630 X	4851	-0-	-1779	-0-	4851 2		N	-0-		-0-
12		6851 X	5303	-0-	-1548	-0-	5303 2		N	-0-		-0-
01		6851 X	5216	-0-	-1635	-0-	5216 2		N	-0-		-0-
02		6061 X	5101	-0-	-960	-0-	5101 2		N	-0-		-0-
*03		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-		-0-
11		2310 N	2023	-0-	-287	-0-	2023 2		N	-0-		-0-
12		2201 N	1973	-0-	-228	-0-	1973 2		N	-0-		-0-
01		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1826 2		N	-0-		-0-
02		1943 N	1417	-0-	-526	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
03		1984 N	1372	-0-	-612	-0-	1372 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2			N	-0-	-0-
11		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988 2			N	-0-	-0-
12		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2			N	-0-	-0-
01		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2			N	-0-	-0-
02		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2			N	-0-	-0-
*03		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
10		7378 X	6586	-0-	-792	-0-	6586 2			N	-0-	-0-
11		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508 2			N	-0-	-0-
12		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403 2			N	-0-	-0-
01		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461 2			N	-0-	-0-
02		6902 X	6270	-0-	-632	-0-	6270 2			N	-0-	-0-
03		7378 X	6719	-0-	-659	-0-	6719 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
10		4526 X	3669	-0-	-857	-0-	3669 2			N	-0-	-0-
11		4350 X	3571	-0-	-779	-0-	3571 2			N	-0-	-0-
12		4309 X	3691	-0-	-618	-0-	3691 2			N	-0-	-0-
01		4185 X	3545	-0-	-640	-0-	3545 2			N	-0-	-0-
02		3596 X	2830	-0-	-766	-0-	2830 2			N	-0-	-0-
03		3689 X	3154	-0-	-535	-0-	3154 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883												
10		5580 X	2788	-0-	-2792	-0-	2788 2			N	-0-	-0-
11		5400 X	4153	-0-	-1247	-0-	4153 2			N	-0-	-0-
12		5580 X	5366	-0-	-214	-0-	5366 2			N	-0-	-0-
01		5394 X	4372	-0-	-1022	-0-	4372 2			N	-0-	-0-
02		5046 X	4028	-0-	-1018	-0-	4028 2			N	-0-	-0-
03		5363 X	4785	-0-	-578	-0-	4785 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078												
10		3844 X	2458	-0-	-1386	-0-	2458 2			N	-0-	-0-
11		3480 X	2972	-0-	-508	-0-	2972 2			N	-0-	-0-
12		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2			N	-0-	-0-
01		3410 X	3206	-0-	-204	-0-	3206 2			N	-0-	-0-
02		2871 X	2707	-0-	-164	-0-	2707 2			N	-0-	-0-
03		3689 X	3074	-0-	-615	-0-	3074 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034												
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-	-0-
11		900 N	781	-0-	-119	-0-	781 2			N	-0-	-0-
12		961 N	713	-0-	-248	-0-	713 2			N	-0-	-0-
01		961 N	485	-0-	-476	-0-	485 2			N	-0-	-0-
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2			N	-0-	-0-
*03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 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												
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			N	-0-	-0-
11		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2			N	-0-	-0-
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2			N	-0-	-0-
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2			N	-0-	-0-
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2			N	-0-	-0-
*03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		12090 X	6769	-0-	-5321	-0-	6769	2	N	-0-	-0-	
11		11310 X	6975	-0-	-4335	-0-	6975	2	N	-0-	-0-	
12		11160 X	7824	-0-	-3336	-0-	7824	2	N	-0-	-0-	
01		9548 X	8452	-0-	-1096	-0-	8452	2	N	-0-	-0-	
02		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2	N	-0-	-0-	
*03		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202												
10		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2	N	-0-	-0-	
11		6270 X	5643	-0-	-627	-0-	5643	2	N	-0-	-0-	
12		6479 X	5682	-0-	-797	-0-	5682	2	N	-0-	-0-	
01		6479 X	5957	-0-	-522	-0-	5957	2	N	-0-	-0-	
02		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2	N	-0-	-0-	
*03		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708												
10		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2	N	-0-	-0-	
11		3030 X	2347	-0-	-683	-0-	2347	2	N	-0-	-0-	
12		3131 X	2772	-0-	-359	-0-	2772	2	N	-0-	-0-	
01		3131 X	3063	-0-	-68	-0-	3063	2	N	-0-	-0-	
02		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2	N	-0-	-0-	
*03		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2	N	-0-	-0-	

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014												
10		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2	N	-0-	-0-	
11		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2	N	-0-	-0-	
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
*03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754												
10		4371 X	2843	-0-	-1528	-0-	2843	2	N	-0-	-0-	
11		4110 X	2914	-0-	-1196	-0-	2914	2	N	-0-	-0-	
12		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	N	-0-	-0-	
01		4092 X	3063	-0-	-1029	-0-	3063	2	N	-0-	-0-	
02		2987 X	2729	-0-	-258	-0-	2729	2	N	-0-	-0-	
03		4185 X	3068	-0-	-1117	-0-	3068	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578												
10		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2	N	-0-	-0-	
11		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2	N	-0-	-0-	
12		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2	N	-0-	-0-	
01		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2	N	-0-	-0-	
02		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2	N	-0-	-0-	
*03		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2	N	-0-	-0-	

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004												
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-	-0-	
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-	-0-	
12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-	-0-	
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	-0-	
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-	-0-	
*03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	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 #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		6014 X	4132	-0-	-1882	-0-	4132 2		N	-0-			-0-
11		5820 X	4110	-0-	-1710	-0-	4110 2		N	-0-			-0-
12		4433 X	3886	-0-	-547	-0-	3886 2		N	-0-			-0-
01		4433 X	3806	-0-	-627	-0-	3806 2		N	-0-			-0-
02		3973 X	3605	-0-	-368	-0-	3605 2		N	-0-			-0-
03		4247 X	3737	-0-	-510	-0-	3737 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													
10		1116 N	413	-0-	-703	-0-	413 2		N	-0-			-0-
11		1710 N	530	-0-	-1180	-0-	530 2		N	-0-			-0-
12		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
01		403 N	308	-0-	-95	-0-	308 2		N	-0-			-0-
02		522 N	231	-0-	-291	-0-	231 2		N	-0-			-0-
*03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549													
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
*03		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2		N	-0-			-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757													
10		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2		N	-0-			-0-
11		450 N	404	-0-	-46	-0-	404 2		N	-0-			-0-
12		465 N	389	-0-	-76	-0-	389 2		N	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
02		377 N	360	-0-	-17	-0-	360 2		N	-0-			-0-
*03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118													
10		2595 N	2492	-0-	-103	-0-	2492 2		N	-0-			-0-
11		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-			-0-
12		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		N	-0-			-0-
01		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-			-0-
02		2204 X	2101	-0-	-103	-0-	2101 2		N	-0-			-0-
*03		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2		N	-0-			-0-

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466													
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020													
10		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3189	-0-	189	189	3189 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3163	-0-	63	252	3163 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	3043	-0-	-57	195	3043 2		N	-0-			-0-
02		2754 X	2559	-0-	-195	-0-	2559 2		N	-0-			-0-
*03		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 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 #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924												
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
10		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7128 2			N	-0-	-0-
11		5220 X	4680	-0-	-540	-0-	4680 2			N	-0-	-0-
12		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967 2			N	-0-	-0-
01		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 2			N	-0-	-0-
02		5046 X	4747	-0-	-299	-0-	4747 2			N	-0-	-0-
*03		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030												
10		4805 X	4222	-0-	-583	-0-	4222 2			N	-0-	-0-
11		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046 2			N	-0-	-0-
12		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2			N	-0-	-0-
01		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2			N	-0-	-0-
02		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 2			N	-0-	-0-
03		4805 X	4530	-0-	-275	-0-	4530 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958												
10		4526 X	2352	-0-	-2174	-0-	2352 2			N	-0-	-0-
11		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2			N	-0-	-0-
12		3317 X	2563	-0-	-754	-0-	2563 2			N	-0-	-0-
01		2945 X	2674	-0-	-271	-0-	2674 2			N	-0-	-0-
02		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2			N	-0-	-0-
03		3410 X	2610	-0-	-800	-0-	2610 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
10		12307 X	9575	-0-	-2732	-0-	9575 2			N	-0-	-0-
11		11910 X	8175	-0-	-3735	-0-	8175 2			N	-0-	-0-
12		12307 X	9579	-0-	-2728	-0-	9579 2			N	-0-	-0-
01		12059 X	9219	-0-	-2840	-0-	9219 2			N	-0-	-0-
02		9454 X	7512	-0-	-1942	-0-	7512 2			N	-0-	-0-
03		9579 X	8536	-0-	-1043	-0-	8536 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
10		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2			N	-0-	-0-
11		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 2			N	-0-	-0-
12		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2			N	-0-	-0-
01		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2			N	-0-	-0-
02		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2			N	-0-	-0-
*03		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
10		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 2			N	-0-	-0-
11		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015 2			N	-0-	-0-
12		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2			N	-0-	-0-
01		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2			N	-0-	-0-
02		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2			N	-0-	-0-
*03		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
10		2170 N	2053	-0-	-117	-0-	2053 2			N	-0-	-0-
11		2100 N	1699	-0-	-401	-0-	1699 2			N	-0-	-0-
12		2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047 2			N	-0-	-0-
01		2046 N	2001	-0-	-45	-0-	2001 2			N	-0-	-0-
02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2			N	-0-	-0-
03		2046 N	1870	-0-	-176	-0-	1870 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

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
10	2542 N	2407	-0-	-135	-0-	2407 2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2396	-0-	-64	-0-	2396 2		N	-0-			-0-
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-			-0-
01	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-			-0-
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-			-0-
*03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970

10	5208 X	4664	-0-	-544	-0-	4664 2		N	-0-			-0-
11	5040 X	4176	-0-	-864	-0-	4176 2		N	-0-			-0-
12	5208 X	3726	-0-	-1482	-0-	3726 2		N	-0-			-0-
01	5115 X	4854	-0-	-261	-0-	4854 2		N	-0-			-0-
02	4350 X	3917	-0-	-433	-0-	3917 2		N	-0-			-0-
03	4650 X	3951	-0-	-699	-0-	3951 2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 X	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-

CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912

10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

10	3286 X	3161	-0-	-125	-0-	3161 2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2910	-0-	-270	-0-	2910 2		N	-0-			-0-
12	3286 X	2988	-0-	-298	-0-	2988 2		N	-0-			-0-
01	3286 X	2993	-0-	-293	-0-	2993 2		N	-0-			-0-
02	2987 X	2872	-0-	-115	-0-	2872 2		N	-0-			-0-
03	3162 X	3143	-0-	-19	-0-	3143 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

10	2790 X	2093	-0-	-697	-0-	2093 2		N	-0-			-0-
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2573	-0-	-217	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
01	2790 X	2161	-0-	-629	-0-	2161 2		N	-0-			-0-
02	2610 X	1862	-0-	-748	-0-	1862 2		N	-0-			-0-
03	2790 X	2017	-0-	-773	-0-	2017 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

10	5022 X	3016	-0-	-2006	-0-	3016 2		N	-0-			-0-
11	4380 X	2755	-0-	-1625	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
12	2697 X	2654	-0-	-43	-0-	2654 2		N	-0-			-0-
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		N	-0-			-0-
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		N	-0-			-0-
*03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
11		630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2		N	-0-			-0-
12		682 N	537	-0-	-145	-0-	537	2		N	-0-			-0-
01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
02		609 N	603	-0-	-6	-0-	603	2		N	-0-			-0-
03		527 N	491	-0-	-36	-0-	491	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														
10		1333 N	780	-0-	-553	-0-	780	2		N	-0-			-0-
11		2220 N	934	-0-	-1286	-0-	934	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	848	-0-	-299	-0-	848	2		N	-0-			-0-
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
*03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059														
10		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		N	-0-			-0-
11		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2		N	-0-			-0-
12		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2		N	-0-			-0-
01		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2		N	-0-			-0-
02		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2		N	-0-			-0-
*03		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916														
10		7874 X	6686	-0-	-1188	-0-	6686	2		N	-0-			-0-
11		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2		N	-0-			-0-
12		7657 X	7023	-0-	-634	-0-	7023	2		N	-0-			-0-
01		7657 X	6073	-0-	-1584	-0-	6073	2		N	-0-			-0-
02		7366 X	6475	-0-	-891	-0-	6475	2		N	-0-			-0-
03		7874 X	6878	-0-	-996	-0-	6878	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080														
10		1674 X	762	-0-	-912	-0-	762	2		N	-0-			-0-
11		1290 X	342	-0-	-948	-0-	342	2		N	-0-			-0-
12		682 N	313	-0-	-369	-0-	313	2		N	-0-			-0-
01		775 N	236	-0-	-539	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
*03		3100 N	4102	-0-	1002	1002	4102	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971														
10		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2		N	-0-			-0-
11		7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2		N	-0-			-0-
12		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2		N	-0-			-0-
01		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2		N	-0-			-0-
02		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2		N	-0-			-0-
*03		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776														
10		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2		N	-0-			-0-
11		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2		N	-0-			-0-
12		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2		N	-0-			-0-
01		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2		N	-0-			-0-
02		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		N	-0-			-0-
*03		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		6045 X	5473	-0-	-572	-0-	5473 2			N	-0-	-0-
11		5850 X	5260	-0-	-590	-0-	5260 2			N	-0-	-0-
12		6045 X	5254	-0-	-791	-0-	5254 2			N	-0-	-0-
01		6045 X	5171	-0-	-874	-0-	5171 2			N	-0-	-0-
02		5452 X	4841	-0-	-611	-0-	4841 2			N	-0-	-0-
03		5487 X	5081	-0-	-406	-0-	5081 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
10		6696 X	5666	-0-	-1030	-0-	5666 2			N	-0-	-0-
11		6360 X	4311	-0-	-2049	-0-	4311 2			N	-0-	-0-
12		5983 X	2566	-0-	-3417	-0-	2566 2			N	-0-	-0-
01		5673 X	4216	-0-	-1457	-0-	4216 2			N	-0-	-0-
02		5307 X	2987	-0-	-2320	-0-	2987 2			N	-0-	-0-
03		5673 X	2318	-0-	-3355	-0-	2318 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021												
10		2387 N	2038	-0-	-349	-0-	2038 2			N	-0-	-0-
11		2100 N	2022	-0-	-78	-0-	2022 2			N	-0-	-0-
12		2015 N	1911	-0-	-104	-0-	1911 2			N	-0-	-0-
01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2			N	-0-	-0-
02		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2			N	-0-	-0-
*03		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
10		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2			N	-0-	-0-
11		1860 X	1360	-0-	-500	-0-	1360 2			N	-0-	-0-
12		1922 X	1230	-0-	-692	-0-	1230 2			N	-0-	-0-
01		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039 2			N	-0-	-0-
02		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 2			N	-0-	-0-
03		1922 X	1521	-0-	-401	-0-	1521 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												
10		3100 N	3879	-0-	779	779	3879 2			N	-0-	-0-
11		3000 N	5412	-0-	2412	3191	5412 2			N	-0-	-0-
12		3100 N	4220	-0-	1120	4311	4220 2			N	-0-	-0-
01		7629 X	3318	-0-	-4311	-0-	3318 2			N	-0-	-0-
02		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2			N	-0-	-0-
*03		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2			N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046												
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2			N	-0-	-0-
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2			N	-0-	-0-
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2			N	-0-	-0-
01		1736 N	1320	-0-	-416	-0-	1320 2			N	-0-	-0-
02		1508 N	1487	-0-	-21	-0-	1487 2			N	-0-	-0-
*03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
10		5797 X	5012	-0-	-785	-0-	5012 2			N	-0-	-0-
11		5430 X	4795	-0-	-635	-0-	4795 2			N	-0-	-0-
12		5580 X	4434	-0-	-1146	-0-	4434 2			N	-0-	-0-
01		5456 X	3889	-0-	-1567	-0-	3889 2			N	-0-	-0-
02		4930 X	3778	-0-	-1152	-0-	3778 2			N	-0-	-0-
03		5022 X	4682	-0-	-340	-0-	4682 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 #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2		N	-0-		-0-
11		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2		N	-0-		-0-
12		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		N	-0-		-0-
01		3813 X	3660	-0-	-153	-0-	3660	2		N	-0-		-0-
02		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2		N	-0-		-0-
03		3813 X	2926	-0-	-887	-0-	2926	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													
10		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-		-0-
11		810 N	485	-0-	-325	-0-	485	2		N	-0-		-0-
12		837 N	340	-0-	-497	-0-	340	2		N	-0-		-0-
01		1395 N	195	-0-	-1200	-0-	195	2		N	-0-		-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		-0-
*03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903													
10		4836 X	4390	-0-	-446	-0-	4390	2		N	-0-		-0-
11		4680 X	3984	-0-	-696	-0-	3984	2		N	-0-		-0-
12		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-		-0-
01		4774 X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2		N	-0-		-0-
02		4292 X	4229	-0-	-63	-0-	4229	2		N	-0-		-0-
03		4836 X	4331	-0-	-505	-0-	4331	2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997													
10		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2		N	-0-		-0-
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-		-0-
12		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-		-0-
01		1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1332	2		N	-0-		-0-
02		1363 N	990	-0-	-373	-0-	990	2		N	-0-		-0-
03		1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1305	2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894													
10		4619 X	4464	-0-	-155	-0-	4464	2		N	-0-		-0-
11		4530 X	4265	-0-	-265	-0-	4265	2		N	-0-		-0-
12		4681 X	3719	-0-	-962	-0-	3719	2		N	-0-		-0-
01		4681 X	3952	-0-	-729	-0-	3952	2		N	-0-		-0-
02		4205 X	4119	-0-	-86	-0-	4119	2		N	-0-		-0-
03		4464 X	3914	-0-	-550	-0-	3914	2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145													
10		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2		N	-0-		-0-
11		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2		N	-0-		-0-
12		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2		N	-0-		-0-
01		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2		N	-0-		-0-
02		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2		N	-0-		-0-
*03		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006													
10		6417 X	5485	-0-	-932	-0-	5485	2		N	-0-		-0-
11		6120 X	6057	-0-	-63	-0-	6057	2		N	-0-		-0-
12		6324 X	4947	-0-	-1377	-0-	4947	2		N	-0-		-0-
01		6324 X	5005	-0-	-1319	-0-	5005	2		N	-0-		-0-
02		5858 X	5540	-0-	-318	-0-	5540	2		N	-0-		-0-
03		6262 X	4851	-0-	-1411	-0-	4851	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 #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-			-0-
11		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-			-0-
12		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-			-0-
01		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-			-0-
02		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-			-0-
03		4557 X	4017	-0-	-540	-0-	4017	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056															
10		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-			-0-
11		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-			-0-
12		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-			-0-
01		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
02		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-			-0-
*03		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884															
10		6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-			-0-
11		5430 X	4099	-0-	-1331	-0-	4099	2			N	-0-			-0-
12		5611 X	4353	-0-	-1258	-0-	4353	2			N	-0-			-0-
01		5952 X	3240	-0-	-2712	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
02		5568 X	2913	-0-	-2655	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
03		5952 X	3089	-0-	-2863	-0-	3089	2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186															
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
11		1710 N	1584	-0-	-126	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
01		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
02		1537 N	1490	-0-	-47	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
*03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754															
10		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
11		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
12		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
01		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
*03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834															
10		992 N	546	-0-	-446	-0-	546	2			N	-0-			-0-
11		3000 N	10078	-0-	-7078	-0-	10078	2			N	-0-			-0-
12		3100 N	7072	-0-	-3972	-0-	11050	7072	2		N	-0-			-0-
01		3100 N	5669	-0-	-2569	-0-	13619	5669	2		N	-0-			-0-
02		17716 X	4097	-0-	-13619	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
*03		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078															
10		868 N	54	-0-	-814	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11		900 N	171	-0-	-729	-0-	171	2			N	-0-			-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
*03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	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 #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739												
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

10		8277 X	5705	-0-	-2572	-0-	5705 2			N	-0-	-0-
11		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783 2			N	-0-	-0-
12		8277 X	4156	-0-	-4121	-0-	4156 2			N	-0-	-0-
01		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	-0-	-0-
02		7743 X	664	-0-	-7079	-0-	664 2			N	-0-	-0-
03		8277 X	1658	-0-	-6619	-0-	1658 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
10		2294 N	2121	-0-	-173	-0-	2121 2			N	-0-	-0-
11		2250 N	1844	-0-	-406	-0-	1844 2			N	-0-	-0-
12		1891 N	1811	-0-	-80	-0-	1811 2			N	-0-	-0-
01		2108 N	1761	-0-	-347	-0-	1761 2			N	-0-	-0-
02		1769 N	1468	-0-	-301	-0-	1468 2			N	-0-	-0-
*03		3100 N	5719	-0-	2619	2619	5719 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
10		3379 X	3282	-0-	-97	-0-	3282 2			N	-0-	-0-
11		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2			N	-0-	-0-
12		3379 X	2887	-0-	-492	-0-	2887 2			N	-0-	-0-
01		3286 X	2446	-0-	-840	-0-	2446 2			N	-0-	-0-
02		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2			N	-0-	-0-
*03		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
10		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217 2			N	-0-	-0-
11		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937 2			N	-0-	-0-
12		6169 X	3280	-0-	-2889	-0-	3280 2			N	-0-	-0-
01		6169 X	4256	-0-	-1913	-0-	4256 2			N	-0-	-0-
02		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936 2			N	-0-	-0-
*03		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
10		3100 N	3230	-0-	130	130	3230 2			N	-0-	-0-
11		1787 N	1657	-0-	-130	-0-	1657 2			N	-0-	-0-
12		3069 N	1412	-0-	-1657	-0-	1412 2			N	-0-	-0-
01		3100 X	978	-0-	-2122	-0-	978 2			N	-0-	-0-
02		2900 X	1664	-0-	-1236	-0-	1664 2			N	-0-	-0-
03		3100 X	1563	-0-	-1537	-0-	1563 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
10		5766 X	5072	-0-	-694	-0-	5072 2			N	-0-	-0-
11		5520 X	4489	-0-	-1031	-0-	4489 2			N	-0-	-0-
12		5580 X	4437	-0-	-1143	-0-	4437 2			N	-0-	-0-
01		5456 X	5055	-0-	-401	-0-	5055 2			N	-0-	-0-
02		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851 2			N	-0-	-0-
*03		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
10		6076 X	3842	-0-	-2234	-0-	3842 2			N	-0-	-0-
11		3750 X	1328	-0-	-2422	-0-	1328 2			N	-0-	-0-
12		4681 X	1258	-0-	-3423	-0-	1258 2			N	-0-	-0-
01		4681 X	1339	-0-	-3342	-0-	1339 2			N	-0-	-0-
02		4379 X	3004	-0-	-1375	-0-	3004 2			N	-0-	-0-
03		3844 X	644	-0-	-3200	-0-	644 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 #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
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

10		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648 2			N	-0-	-0-
11		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 2			N	-0-	-0-
12		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208 2			N	-0-	-0-
01		6200 X	5959	-0-	-241	-0-	5959 2			N	-0-	-0-
02		5800 X	5576	-0-	-224	-0-	5576 2			N	-0-	-0-
03		6200 X	5297	-0-	-903	-0-	5297 2			N	-0-	-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
10		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2			N	-0-	-0-
11		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2			N	-0-	-0-
12		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191 2			N	-0-	-0-
01		3100 N	9443	-0-	6343	6343	9443 2			N	-0-	-0-
02		8004 X	1661	-0-	-6343	-0-	1661 2			N	-0-	-0-
03		2635 X	1494	-0-	-1141	-0-	1494 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025												
10		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2			N	-0-	27
11		3090 X	2195	-0-	-895	-0-	2195 2			N	-0-	27
12		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2			N	-0-	27
01		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2			N	-0-	27
02		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2			N	-0-	27
*03		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2			N	-0-	27

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
10		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487 2			N	-0-	-0-
11		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2			N	-0-	-0-
12		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2			N	-0-	-0-
01		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 2			N	-0-	-0-
02		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2			N	-0-	-0-
*03		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
10		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 2			N	-0-	-0-
11		4890 X	2588	-0-	-2302	-0-	2588 2			N	-0-	-0-
12		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612 2			N	-0-	-0-
01		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551 2			N	-0-	-0-
02		4727 X	4225	-0-	-502	-0-	4225 2			N	-0-	-0-
03		5053 X	4621	-0-	-432	-0-	4621 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
10		6293 X	6224	-0-	-69	-0-	6224 2			N	-0-	-0-
11		6090 X	3715	-0-	-2375	-0-	3715 2			N	-0-	-0-
12		6293 X	5044	-0-	-1249	-0-	5044 2			N	-0-	-0-
01		6293 X	5472	-0-	-821	-0-	5472 2			N	-0-	-0-
02		5887 X	4856	-0-	-1031	-0-	4856 2			N	-0-	-0-
03		6231 X	5959	-0-	-272	-0-	5959 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
10		8773 X	6856	-0-	-1917	-0-	6856 2			N	-0-	-0-
11		8190 X	6165	-0-	-2025	-0-	6165 2			N	-0-	-0-
12		8215 X	5349	-0-	-2866	-0-	5349 2			N	-0-	-0-
01		8215 X	6409	-0-	-1806	-0-	6409 2			N	-0-	-0-
02		7279 X	5270	-0-	-2009	-0-	5270 2			N	-0-	-0-
03		6851 X	6369	-0-	-482	-0-	6369 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
10		3999 X	2633	-0-	-1366	-0-	2633 2				N	-0-
11		3870 X	2516	-0-	-1354	-0-	2516 2				N	-0-
12		3813 X	1560	-0-	-2253	-0-	1560 2				N	-0-
01		2759 X	2601	-0-	-158	-0-	2601 2				N	-0-
02		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2				N	-0-
*03		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2				N	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
10		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2				N	-0-
11		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2				N	-0-
12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2				N	-0-
01		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2				N	-0-
02		1827 N	1474	-0-	-353	-0-	1474 2				N	-0-
03		1953 N	1533	-0-	-420	-0-	1533 2				N	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
10		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2				N	-0-
11		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2				N	-0-
12		2976 X	2150	-0-	-826	-0-	2150 2				N	-0-
01		2976 X	2480	-0-	-496	-0-	2480 2				N	-0-
02		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2				N	-0-
03		2976 X	2310	-0-	-666	-0-	2310 2				N	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
10		3100 N	4433	-0-	1333	1333	4433 2				N	-0-
11		3000 N	4454	-0-	1454	2787	4454 2				N	-0-
12		3100 N	4565	-0-	1465	4252	4565 2				N	-0-
01		6748 X	2496	-0-	-4252	-0-	2496 2				N	-0-
02		2349 X	2343	-0-	-6	-0-	2343 2				N	-0-
03		2511 X	2173	-0-	-338	-0-	2173 2				N	-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537												
10		93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2				N	-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2				N	-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2				N	-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2				N	-0-
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	13 2				N	-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2				N	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658												
10		4061 X	2136	-0-	-1925	-0-	2136 2				N	-0-
11		3930 X	2256	-0-	-1674	-0-	2256 2				N	-0-
12		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-				N	-0-
01		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-				N	-0-
02		2175 X	18	-0-	-2157	-0-	18 2				N	-0-
03		2325 X	480	-0-	-1845	-0-	480 2				N	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2				N	-0-
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2				N	-0-
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2				N	-0-
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2				N	-0-
02		957 N	839	-0-	-118	-0-	839 2				N	-0-
*03		3100 N	3155	-0-	55	55	3155 2				N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051												
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

10		5270 X	2635	-0-	-2635	-0-	2635	2		N	-0-	-0-
11		5100 X	3467	-0-	-1633	-0-	3467	2		N	-0-	-0-
12		4650 X	943	-0-	-3707	-0-	943	2		N	-0-	-0-
01		4650 X	3068	-0-	-1582	-0-	3068	2		N	-0-	-0-
02		3364 X	3351	-0-	-13	-0-	3351	2		N	-0-	-0-
03		3596 X	1286	-0-	-2310	-0-	1286	2		N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925												
10		3410 X	2833	-0-	-577	-0-	2833	2		N	-0-	-0-
11		3210 X	1454	-0-	-1756	-0-	1454	2		N	-0-	-0-
12		3317 X	1292	-0-	-2025	-0-	1292	2		N	-0-	-0-
01		3317 X	2182	-0-	-1135	-0-	2182	2		N	-0-	-0-
02		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-	-0-
*03		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
10		2759 N	2530	-0-	-229	-0-	2530	2		N	-0-	-0-
11		2550 N	2456	-0-	-94	-0-	2456	2		N	-0-	-0-
12		2604 N	2330	-0-	-274	-0-	2330	2		N	-0-	-0-
01		2542 N	2445	-0-	-97	-0-	2445	2		N	-0-	-0-
02		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-	-0-
*03		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981												
10		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-	-0-
11		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2		N	-0-	-0-
12		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		N	-0-	-0-
01		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-	-0-
02		3770 X	3661	-0-	-109	-0-	3661	2		N	-0-	-0-
*03		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806												
10		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2		N	-0-	100
11		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2		N	-0-	100
12		2790 X	2136	-0-	-654	-0-	2136	2		N	-0-	100
01		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-	100
02		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2		N	-0-	100
*03		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3709	2	61 9	N	55	155

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833												
10		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2		N	-0-	-0-
11		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2		N	-0-	-0-
12		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2		N	-0-	-0-
01		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2		N	-0-	-0-
02		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2		N	-0-	-0-
*03		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	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												
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-	-0-
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-	-0-
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-	-0-
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-	-0-
*03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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 #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319	2	N	-0-	-0-
11		1200 N	1125	-0-	-75	-0-		1125	2	N	-0-	-0-
12		1054 N	1019	-0-	-35	-0-		1019	2	N	-0-	-0-
01		3100 N	5930	-0-	2830	2830		5930	2	N	-0-	-0-
02		2900 N	5466	-0-	2566	5396		5466	2	N	-0-	-0-
*03		3100 N	4938	-0-	1838	7234		4938	2	N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922												
10		2573 X	1920	-0-	-653	-0-		1920	2	N	-0-	-0-
11		2490 X	1170	-0-	-1320	-0-		1170	2	N	-0-	-0-
12		2418 X	1233	-0-	-1185	-0-		1233	2	N	-0-	-0-
01		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-		3825	2	N	-0-	-0-
02		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-		3577	2	N	-0-	-0-
*03		3100 N	3514	-0-	414	414		3514	2	N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832												
10		4526 X	3647	-0-	-879	-0-		3647	2	N	-0-	-0-
11		4380 X	3508	-0-	-872	-0-		3508	2	N	-0-	-0-
12		4433 X	3460	-0-	-973	-0-		3460	2	N	-0-	-0-
01		4216 X	3699	-0-	-517	-0-		3699	2	N	-0-	-0-
02		3654 X	3253	-0-	-401	-0-		3253	2	N	-0-	-0-
03		3658 X	3509	-0-	-149	-0-		3509	2	N	-0-	-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624												
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-		613	2	N	-0-	-0-
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	2	N	-0-	-0-
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	2	N	-0-	-0-
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-		803	2	N	-0-	-0-
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-		752	2	N	-0-	-0-
*03		813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	2	N	-0-	-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-		735	2	N	-0-	-0-
*03		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2	N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054												
10		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-		2856	2	N	-0-	-0-
11		3000 N	3870	-0-	870	870		3870	2	N	-0-	-0-
12		3100 N	3886	-0-	786	1656		3886	2	N	-0-	-0-
01		3100 N	1820	-0-	-1280	376		1820	2	N	-0-	-0-
02		2436 X	1605	-0-	-831	-0-		1605	2	N	-0-	-0-
03		2604 X	1678	-0-	-926	-0-		1678	2	N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098												
10		2325 N	2230	-0-	-95	-0-		2230	2	N	-0-	-0-
11		2100 N	1173	-0-	-927	-0-		1173	2	N	-0-	-0-
12		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		2272	2	N	-0-	-0-
01		2232 N	1776	-0-	-456	-0-		1776	2	N	-0-	-0-
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		1598	2	N	-0-	-0-
03		2263 N	1866	-0-	-397	-0-		1866	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2			N	-0-	-0-
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2			N	-0-	-0-
12		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2			N	-0-	-0-
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2			N	-0-	-0-
02		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2			N	-0-	-0-
*03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909												
10		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2			N	-0-	-0-
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2			N	-0-	-0-
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2			N	-0-	-0-
01		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2			N	-0-	-0-
02		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2			N	-0-	-0-
*03		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2			N	-0-	-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591												
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2			N	-0-	-0-
11		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2			N	-0-	-0-
02		1044 N	-0-	-1044	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696												
10		1891 N	1757	-0-	-134	-0-	1757 2			N	-0-	-0-
11		1920 N	1630	-0-	-290	-0-	1630 2			N	-0-	-0-
12		1829 N	1620	-0-	-209	-0-	1620 2			N	-0-	-0-
01		1767 N	1576	-0-	-191	-0-	1576 2			N	-0-	-0-
02		1566 N	1478	-0-	-88	-0-	1478 2			N	-0-	-0-
03		1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1557 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939												
10		1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1323 2			N	-0-	-0-
11		1350 N	1131	-0-	-219	-0-	1131 2			N	-0-	-0-
12		1333 N	1057	-0-	-276	-0-	1057 2			N	-0-	-0-
01		1333 N	1055	-0-	-278	-0-	1055 2			N	-0-	-0-
02		1102 N	975	-0-	-127	-0-	975 2			N	-0-	-0-
*03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740												
10		1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1339 2			N	-0-	-0-
11		1350 N	1243	-0-	-107	-0-	1243 2			N	-0-	-0-
12		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224 2			N	-0-	-0-
01		1333 N	1028	-0-	-305	-0-	1028 2			N	-0-	-0-
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			N	-0-	-0-
03		1209 N	1115	-0-	-94	-0-	1115 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975												
10		6324 X	3556	-0-	-2768	-0-	3556 2			N	-0-	-0-
11		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404 2			N	-0-	-0-
12		6324 X	5302	-0-	-1022	-0-	5302 2			N	-0-	-0-
01		6324 X	6097	-0-	-227	-0-	6097 2			N	-0-	-0-
02		5916 X	5314	-0-	-602	-0-	5314 2			N	-0-	-0-
03		6324 X	5701	-0-	-623	-0-	5701 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273																
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
10		961 N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-				-0-
11		870 N	801	-0-	-69	-0-	801	2			N	-0-				-0-
12		868 N	666	-0-	-202	-0-	666	2			N	-0-				-0-
01		837 N	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-				-0-
02		783 N	512	-0-	-271	-0-	512	2			N	-0-				-0-
*03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-				-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785																
10		2387 X	1594	-0-	-793	-0-	1594	2			N	-0-				-0-
11		2220 X	1195	-0-	-1025	-0-	1195	2			N	-0-				-0-
12		1674 X	1384	-0-	-290	-0-	1384	2			N	-0-				-0-
01		1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-				-0-
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-				-0-
03		1395 N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			N	-0-				-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320																
10		682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-				-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				-0-
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				-0-
01		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-				-0-
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				-0-
03		651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-				-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900																
10		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-				-0-
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-				-0-
12		1333 N	747	-0-	-586	-0-	747	2			N	-0-				-0-
01		1488 N	528	-0-	-960	-0-	528	2			N	-0-				-0-
02		1305 N	586	-0-	-719	-0-	586	2			N	-0-				-0-
03		744 N	485	-0-	-259	-0-	485	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716																
10		3131 X	2049	-0-	-1082	-0-	2049	2			N	-0-				-0-
11		2910 X	1978	-0-	-932	-0-	1978	2			N	-0-				-0-
12		2945 X	1821	-0-	-1124	-0-	1821	2			N	-0-				-0-
01		2635 X	1800	-0-	-835	-0-	1800	2			N	-0-				-0-
02		2146 X	1695	-0-	-451	-0-	1695	2			N	-0-				-0-
03		2046 X	1787	-0-	-259	-0-	1787	2			N	-0-				-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843																
10		7688 X	5011	-0-	-2677	-0-	5011	2			N	-0-				-0-
11		6660 X	4271	-0-	-2389	-0-	4271	2			N	-0-				-0-
12		6882 X	4314	-0-	-2568	-0-	4314	2			N	-0-				-0-
01		5952 X	4247	-0-	-1705	-0-	4247	2			N	-0-				-0-
02		5568 X	3725	-0-	-1843	-0-	3725	2			N	-0-				-0-
03		5022 X	4100	-0-	-922	-0-	4100	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717																
10		2046 N	1796	-0-	-250	-0-	1796	2			N	-0-				-0-
11		2160 N	1784	-0-	-376	-0-	1784	2			N	-0-				-0-
12		2170 N	2013	-0-	-157	-0-	2013	2			N	-0-				-0-
01		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-				-0-
02		1711 N	1686	-0-	-25	-0-	1686	2			N	-0-				-0-
03		2015 N	1550	-0-	-465	-0-	1550	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1550 N	1437	-0-	-113	-0-	1437 2		N	-0-		-0-
11		1410 N	1368	-0-	-42	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
12		1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1354 2		N	-0-		-0-
01		1426 N	1284	-0-	-142	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
02		1334 N	1205	-0-	-129	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
03		1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
10		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2		N	-0-		-0-
11		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-		-0-
12		2573 X	2101	-0-	-472	-0-	2101 2		N	-0-		-0-
01		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	-0-		-0-
02		2842 X	2304	-0-	-538	-0-	2304 2		N	-0-		-0-
03		3038 X	2279	-0-	-759	-0-	2279 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677												
10		4898 X	3847	-0-	-1051	-0-	3847 2		N	-0-		-0-
11		4740 X	3707	-0-	-1033	-0-	3707 2		N	-0-		-0-
12		4898 X	4360	-0-	-538	-0-	4360 2		N	-0-		-0-
01		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2		N	-0-		-0-
02		4176 X	3695	-0-	-481	-0-	3695 2		N	-0-		-0-
03		4371 X	4052	-0-	-319	-0-	4052 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719												
10		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		N	-0-		-0-
11		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-		-0-
12		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2		N	-0-		-0-
01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2		N	-0-		-0-
02		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		N	-0-		-0-
*03		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 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												
10		589 N	572	-0-	-17	-0-	572 2		N	-0-		-0-
11		570 N	542	-0-	-28	-0-	542 2		N	-0-		-0-
12		589 N	498	-0-	-91	-0-	498 2		N	-0-		-0-
01		558 N	477	-0-	-81	-0-	477 2		N	-0-		-0-
02		522 N	453	-0-	-69	-0-	453 2		N	-0-		-0-
03		496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931												
10		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		N	-0-		-0-
11		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	3304	-0-	204	204	3304 2		N	-0-		-0-
01		2877 N	2673	-0-	-204	-0-	2673 2		N	-0-		-0-
02		2291 N	2139	-0-	-152	-0-	2139 2		N	-0-		-0-
03		2449 X	2296	-0-	-153	-0-	2296 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												
10		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314 2		N	-0-		-0-
11		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367 2		N	-0-		-0-
12		5332 X	4158	-0-	-1174	-0-	4158 2		N	-0-		-0-
01		5332 X	4410	-0-	-922	-0-	4410 2		N	-0-		-0-
02		4988 X	4067	-0-	-921	-0-	4067 2		N	-0-		-0-
03		5332 X	2710	-0-	-2622	-0-	2710 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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

10		5642 X	962	-0-	-4680	-0-	962 2		N	-0-		-0-
11		5460 X	1167	-0-	-4293	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
12		5642 X	500	-0-	-5142	-0-	500 2		N	-0-		-0-
01		5642 X	4236	-0-	-1406	-0-	4236 2		N	-0-		-0-
02		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 2		N	-0-		-0-
*03		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-		-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
10		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		N	-0-		-0-
11		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 2		N	-0-		-0-
12		4123 X	3933	-0-	-190	-0-	3933 2		N	-0-		-0-
01		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 2		N	-0-		-0-
02		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 2		N	-0-		-0-
*03		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
10		2139 N	694	-0-	-1445	-0-	694 2		N	-0-		-0-
11		2070 N	478	-0-	-1592	-0-	478 2		N	-0-		-0-
12		1178 N	319	-0-	-859	-0-	319 2		N	-0-		-0-
01		682 N	496	-0-	-186	-0-	496 2		N	-0-		-0-
02		464 N	380	-0-	-84	-0-	380 2		N	-0-		-0-
*03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
12		1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247 2		N	-0-		-0-
01		1271 N	1124	-0-	-147	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
02		1189 N	1080	-0-	-109	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
03		1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1070 2		N	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
10		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		-0-
12		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
*03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-		-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844												
10		3286 X	3234	-0-	-52	-0-	3234 2		N	-0-		-0-
11		3180 X	2943	-0-	-237	-0-	2943 2		N	-0-		-0-
12		3286 X	2789	-0-	-497	-0-	2789 2		N	-0-		-0-
01		3286 X	2688	-0-	-598	-0-	2688 2		N	-0-		-0-
02		3016 X	2916	-0-	-100	-0-	2916 2		N	-0-		-0-
03		3224 X	3015	-0-	-209	-0-	3015 2		N	-0-		-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
10		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8917 2		N	-0-		-0-
11		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8558 2		N	-0-		-0-
12		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254 2		N	-0-		-0-
01		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977 2		N	-0-		-0-
02		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767 2		N	-0-		-0-
*03		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
12		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
01		2263 N	2164	-0-	-99	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
02		2117 N	1794	-0-	-323	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
03		2108 N	2092	-0-	-16	-0-	2092	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925														
10		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
11		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
12		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
01		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
02		3074 X	2788	-0-	-286	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
03		3286 X	3102	-0-	-184	-0-	3102	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743														
10		3193 X	2106	-0-	-1087	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
11		2610 X	1969	-0-	-641	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
12		2232 X	1808	-0-	-424	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
01		2232 X	1790	-0-	-442	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
02		2088 X	1638	-0-	-450	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
03		2108 X	1444	-0-	-664	-0-	1444	2		N	-0-			-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597														
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
*03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836														
10		1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1207	-0-	-23	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
12		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
01		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
*03		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065														
10		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2		N	-0-			-0-
11		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2		N	-0-			-0-
12		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
01		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2		N	-0-			-0-
02		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2		N	-0-			-0-
*03		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836														
10		4557 X	3949	-0-	-608	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
11		4380 X	3740	-0-	-640	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
12		4433 X	3980	-0-	-453	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
01		4185 X	4015	-0-	-170	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
02		3915 X	3358	-0-	-557	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
*03		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		3472 X	1693	-0-	-1779	-0-	1693	2		N	-0-	-0-
11		3360 X	2267	-0-	-1093	-0-	2267	2		N	-0-	-0-
12		3472 X	2445	-0-	-1027	-0-	2445	2		N	-0-	-0-
01		3472 X	2140	-0-	-1332	-0-	2140	2		N	-0-	-0-
02		3248 X	2804	-0-	-444	-0-	2804	2		N	-0-	-0-
*03		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2		N	-0-	-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16												

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
10		4123 X	3712	-0-	-411	-0-	3712	2		N	-0-	-0-
11		3990 X	3548	-0-	-442	-0-	3548	2		N	-0-	-0-
12		4123 X	3560	-0-	-563	-0-	3560	2		N	-0-	-0-
01		4123 X	3871	-0-	-252	-0-	3871	2		N	-0-	-0-
02		3509 X	3382	-0-	-127	-0-	3382	2		N	-0-	-0-
03		3720 X	3103	-0-	-617	-0-	3103	2		N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-	-0-
11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-	-0-
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-	-0-
01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-	-0-
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-	-0-
*03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
10		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2		N	-0-	-0-
11		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2		N	-0-	-0-
12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2		N	-0-	-0-
01		4588 X	3067	-0-	-1521	-0-	3067	2		N	-0-	-0-
02		4292 X	717	-0-	-3575	-0-	717	2		N	-0-	-0-
*03		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2		N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
10		3379 X	3236	-0-	-143	-0-	3236	2		N	-0-	-0-
11		3270 X	2815	-0-	-455	-0-	2815	2		N	-0-	-0-
12		3379 X	3205	-0-	-174	-0-	3205	2		N	-0-	-0-
01		3255 X	2874	-0-	-381	-0-	2874	2		N	-0-	-0-
02		3016 X	2393	-0-	-623	-0-	2393	2		N	-0-	-0-
03		3224 X	2581	-0-	-643	-0-	2581	2		N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
10		3720 X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2		N	-0-	-0-
11		3600 X	2228	-0-	-1372	-0-	2228	2		N	-0-	-0-
12		3720 X	1804	-0-	-1916	-0-	1804	2		N	-0-	-0-
01		3720 X	1713	-0-	-2007	-0-	1713	2		N	-0-	-0-
02		3277 X	1535	-0-	-1742	-0-	1535	2		N	-0-	-0-
03		3503 X	1442	-0-	-2061	-0-	1442	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 #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012										TOTAL DEPTH 13225	PERF.10594 - 13043		
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
10		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2		N	-0-			-0-
11		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 2		N	-0-			-0-
12		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2		N	-0-			-0-
01		4402 X	3257	-0-	-1145	-0-	3257 2		N	-0-			-0-
02		4118 X	3534	-0-	-584	-0-	3534 2		N	-0-			-0-
*03		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004										TOTAL DEPTH 13365	PERF.10901 - 11755		
10		3131 X	2972	-0-	-159	-0-	2972 2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2611	-0-	-389	-0-	2611 2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2841	-0-	-259	-0-	2841 2		N	-0-			-0-
01		2976 X	2617	-0-	-359	-0-	2617 2		N	-0-			-0-
02		2784 X	2214	-0-	-570	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
03		2976 X	1938	-0-	-1038	-0-	1938 2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004										TOTAL DEPTH 13218	PERF.11081 - 13034		
10		5549 X	3382	-0-	-2167	-0-	3382 2		N	-0-			-0-
11		5310 X	3111	-0-	-2199	-0-	3111 2		N	-0-			-0-
12		4681 X	2545	-0-	-2136	-0-	2545 2		N	-0-			-0-
01		3441 X	3180	-0-	-261	-0-	3180 2		N	-0-			-0-
02		3219 X	2789	-0-	-430	-0-	2789 2		N	-0-			-0-
03		3379 X	3001	-0-	-378	-0-	3001 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004										TOTAL DEPTH 12947	PERF.10775 - 12724		
10		3348 X	1588	-0-	-1760	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2132	-0-	-1048	-0-	2132 2		N	-0-			-0-
12		3286 X	2284	-0-	-1002	-0-	2284 2		N	-0-			-0-
01		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
02		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		N	-0-			-0-
*03		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004										TOTAL DEPTH 13264	PERF.10948 - 11742		
10		3813 X	2558	-0-	-1255	-0-	2558 2		N	-0-			-0-
11		3330 X	2497	-0-	-833	-0-	2497 2		N	-0-			-0-
12		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3437 2	143 9	N	130			130
01		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2		N	-0-			130
02		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-			130
03		3565 X	2835	-0-	-730	-0-	2835 2		N	-0-			130

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004										TOTAL DEPTH 11270	PERF.10121 - 11130		
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004										TOTAL DEPTH 12925	PERF.10751 - 12716		
10		3844 X	3838	-0-	-6	-0-	3838 2		N	-0-			-0-
11		3720 X	3507	-0-	-213	-0-	3507 2		N	-0-			-0-
12		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		N	-0-			-0-
01		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2		N	-0-			-0-
02		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2		N	-0-			-0-
*03		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564 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	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
10		6324 X	5089	-0-	-1235	-0-	5089 2			N	-0-	-0-
11		6120 X	4840	-0-	-1280	-0-	4840 2			N	-0-	-0-
12		6324 X	5191	-0-	-1133	-0-	5191 2			N	-0-	-0-
01		6045 X	5632	-0-	-413	-0-	5632 2			N	-0-	-0-
02		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447 2			N	-0-	-0-
*03		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310 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												
10		2325 N	1945	-0-	-380	-0-	1945 2			N	-0-	-0-
11		2190 N	2088	-0-	-102	-0-	2088 2			N	-0-	-0-
12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2			N	-0-	-0-
01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2			N	-0-	-0-
02		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2			N	-0-	-0-
03		2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155 2			N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-	-0-
11		300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2			N	-0-	-0-
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-	-0-
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-	-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-	-0-
03		341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019												
10		3255 X	2718	-0-	-537	-0-	2718 2			N	-0-	-0-
11		2970 X	2559	-0-	-411	-0-	2559 2			N	-0-	-0-
12		2945 X	2357	-0-	-588	-0-	2357 2			N	-0-	-0-
01		2728 X	2179	-0-	-549	-0-	2179 2			N	-0-	-0-
02		2552 X	2297	-0-	-255	-0-	2297 2			N	-0-	-0-
03		2728 X	2346	-0-	-382	-0-	2346 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
10		4216 X	3932	-0-	-284	-0-	3932 2			N	-0-	-0-
11		3990 X	3760	-0-	-230	-0-	3760 2			N	-0-	-0-
12		4092 X	3072	-0-	-1020	-0-	3072 2			N	-0-	-0-
01		4092 X	3628	-0-	-464	-0-	3628 2			N	-0-	-0-
02		3770 X	3494	-0-	-276	-0-	3494 2			N	-0-	-0-
03		3937 X	3764	-0-	-173	-0-	3764 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537												
10		2480 N	2430	-0-	-50	-0-	2430 2			N	-0-	-0-
11		2580 N	2371	-0-	-209	-0-	2371 2			N	-0-	-0-
12		2449 N	2048	-0-	-401	-0-	2048 2			N	-0-	-0-
01		2418 N	2334	-0-	-84	-0-	2334 2			N	-0-	-0-
02		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2			N	-0-	-0-
*03		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2			N	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374												
10		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 2			N	-0-	-0-
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2			N	-0-	-0-
12		341 N	270	-0-	-71	-0-	270 2			N	-0-	-0-
01		372 N	261	-0-	-111	-0-	261 2			N	-0-	-0-
02		290 N	234	-0-	-56	-0-	234 2			N	-0-	-0-
03		279 N	204	-0-	-75	-0-	204 2			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-				-0-
11		2490 X	2475	-0-	-15	-0-	2475	2			N	-0-				-0-
12		2573 N	2556	-0-	-17	-0-	2556	2			N	-0-				-0-
01		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-				-0-
02		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-				-0-
*03		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-				-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760																
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-				-0-
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-				-0-
12		1488 N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2			N	-0-				-0-
01		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-				-0-
02		1305 N	1087	-0-	-218	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
03		1364 N	907	-0-	-457	-0-	907	2			N	-0-				-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787																
10		4185 X	3799	-0-	-386	-0-	3799	2			N	-0-				-0-
11		3930 X	3842	-0-	-88	-0-	3842	2			N	-0-				-0-
12		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-				-0-
01		4061 X	4052	-0-	-9	-0-	4052	2			N	-0-				-0-
02		3741 X	3693	-0-	-48	-0-	3693	2			N	-0-				-0-
03		4092 X	3834	-0-	-258	-0-	3834	2			N	-0-				-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453																
10		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-				-0-
11		4830 X	4568	-0-	-262	-0-	4568	2			N	-0-				-0-
12		4991 X	4932	-0-	-59	-0-	4932	2			N	-0-				-0-
01		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-				-0-
02		4669 X	4017	-0-	-652	-0-	4017	2			N	-0-				-0-
03		4991 X	4720	-0-	-271	-0-	4720	2			N	-0-				-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820																
10		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-				-0-
11		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-				-0-
12		3131 X	2997	-0-	-134	-0-	2997	2			N	-0-				-0-
01		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-				-0-
02		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-				-0-
*03		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-				-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218																
10		2108 X	1968	-0-	-140	-0-	1968	2			N	-0-				-0-
11		1980 X	1831	-0-	-149	-0-	1831	2			N	-0-				-0-
12		2046 X	1814	-0-	-232	-0-	1814	2			N	-0-				-0-
01		1953 N	1492	-0-	-461	-0-	1492	2			N	-0-				-0-
02		1769 N	1433	-0-	-336	-0-	1433	2			N	-0-				-0-
03		1829 N	1741	-0-	-88	-0-	1741	2			N	-0-				-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601																
10		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-				-0-
11		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-				-0-
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-				-0-
01		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-				-0-
02		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-				-0-
*03		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2		N	-0-		-0-
11		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		N	-0-		-0-
12		3534 X	3163	-0-	-371	-0-	3163 2		N	-0-		-0-
01		3534 X	3147	-0-	-387	-0-	3147 2		N	-0-		-0-
02		3306 X	3111	-0-	-195	-0-	3111 2		N	-0-		-0-
03		3534 X	2906	-0-	-628	-0-	2906 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630												
10		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 2		N	-0-		-0-
11		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143 2		N	-0-		-0-
12		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-		-0-
01		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2		N	-0-		-0-
02		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		N	-0-		-0-
03		3100 X	2166	-0-	-934	-0-	2166 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802												
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-		-0-
11		2040 N	2016	-0-	-24	-0-	2016 2		N	-0-		-0-
12		2170 N	2042	-0-	-128	-0-	2042 2		N	-0-		-0-
01		2170 N	1428	-0-	-742	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-		-0-
*03		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		N	-0-		-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135												
10		1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
11		1320 N	984	-0-	-336	-0-	984 2		N	-0-		-0-
12		1581 N	992	-0-	-589	-0-	992 2		N	-0-		-0-
01		1364 N	1158	-0-	-206	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		-0-
*03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744												
10		5859 X	5741	-0-	-118	-0-	5741 2		N	-0-		-0-
11		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619 2		N	-0-		-0-
12		5859 X	5383	-0-	-476	-0-	5383 2		N	-0-		-0-
01		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 2		N	-0-		-0-
02		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2		N	-0-		-0-
03		5859 X	5284	-0-	-575	-0-	5284 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974												
10		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2		N	-0-		-0-
11		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-		-0-
12		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2		N	-0-		-0-
01		2449 X	1874	-0-	-575	-0-	1874 2		N	-0-		-0-
02		2291 X	1749	-0-	-542	-0-	1749 2		N	-0-		-0-
*03		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
10		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2		N	-0-		-0-
11		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2		N	-0-		-0-
12		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2		N	-0-		-0-
01		3441 X	3146	-0-	-295	-0-	3146 2		N	-0-		-0-
02		3219 X	2613	-0-	-606	-0-	2613 2		N	-0-		-0-
03		3441 X	2076	-0-	-1365	-0-	2076 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-				-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				-0-
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-				-0-
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				-0-
*03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-				-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500																
10		3348 X	2371	-0-	-977	-0-	2371	2			N	-0-				-0-
11		3240 X	2902	-0-	-338	-0-	2902	2			N	-0-				-0-
12		3162 X	2856	-0-	-306	-0-	2856	2			N	-0-				-0-
01		3162 X	2334	-0-	-828	-0-	2334	2			N	-0-				-0-
02		2813 X	2549	-0-	-264	-0-	2549	2			N	-0-				-0-
03		3007 X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770																
10		6355 X	2221	-0-	-4134	-0-	2221	2			N	-0-				18
11		6150 X	5437	-0-	-713	-0-	5437	2			N	-0-				18
12		6355 X	5182	-0-	-1173	-0-	5126	2	56	9	N	-0-				69
01		5518 X	1163	-0-	-4355	-0-	1163	2			N	-0-				69
02		5249 X	2072	-0-	-3177	-0-	2072	2			N	-0-				69
*03		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6468	2	36	9	N	-0-				102

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960																
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-				-0-
11		1860 N	974	-0-	-886	-0-	974	2			N	-0-				-0-
12		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-				-0-
01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-				-0-
02		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-				-0-
03		1984 N	1596	-0-	-388	-0-	1596	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770																
10		1271 X	1125	-0-	-146	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
11		1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2			N	-0-				-0-
12		1271 N	966	-0-	-305	-0-	966	2			N	-0-				-0-
01		1116 N	913	-0-	-203	-0-	913	2			N	-0-				-0-
02		957 N	913	-0-	-44	-0-	913	2			N	-0-				-0-
*03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-				-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727																
10		3100 N	5532	-0-	2432	4390	5532	2			N	-0-				-0-
11		9173 X	4783	-0-	-4390	-0-	4783	2			N	-0-				-0-
12		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-				-0-
01		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-				-0-
02		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-				-0-
*03		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-				-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926																
10		2139 N	1814	-0-	-325	-0-	1814	2			N	-0-				-0-
11		2100 N	1943	-0-	-157	-0-	1943	2			N	-0-				-0-
12		2263 N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			N	-0-				-0-
01		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-				-0-
02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-				-0-
03		2139 N	2065	-0-	-74	-0-	2065	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		3720 X	3387	-0-	-333	-0-	3387 2			N	-0-	-0-
11		3450 X	3269	-0-	-181	-0-	3269 2			N	-0-	-0-
12		3565 X	3336	-0-	-229	-0-	3336 2			N	-0-	-0-
01		3441 X	3355	-0-	-86	-0-	3355 2			N	-0-	-0-
02		3219 X	3122	-0-	-97	-0-	3122 2			N	-0-	-0-
03		3379 X	3339	-0-	-40	-0-	3339 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092												
10		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2			N	-0-	-0-
11		2340 N	1699	-0-	-641	-0-	1699 2			N	-0-	-0-
12		1922 N	1491	-0-	-431	-0-	1491 2			N	-0-	-0-
01		2325 N	2094	-0-	-231	-0-	2094 2			N	-0-	-0-
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2			N	-0-	-0-
*03		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2			N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
10		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2			N	-0-	-0-
11		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2			N	-0-	-0-
12		3596 X	3452	-0-	-144	-0-	3452 2			N	-0-	-0-
01		3596 X	3531	-0-	-65	-0-	3531 2			N	-0-	-0-
02		3364 X	3127	-0-	-237	-0-	3127 2			N	-0-	-0-
03		3596 X	3361	-0-	-235	-0-	3361 2			N	-0-	-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
10		2139 X	1503	-0-	-636	-0-	1503 2			N	-0-	-0-
11		1920 N	1399	-0-	-521	-0-	1399 2			N	-0-	-0-
12		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	1720 2			N	-0-	-0-
01		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2			N	-0-	-0-
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2			N	-0-	-0-
*03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 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												
10		2325 X	1826	-0-	-499	-0-	1826 2			N	-0-	-0-
11		2070 N	1948	-0-	-122	-0-	1948 2			N	-0-	-0-
12		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2			N	-0-	-0-
01		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2			N	-0-	-0-
02		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2			N	-0-	-0-
03		2325 N	2003	-0-	-322	-0-	2003 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652												
10		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2			N	-0-	-0-
11		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2			N	-0-	-0-
12		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2			N	-0-	-0-
01		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2			N	-0-	-0-
02		3683 X	3475	-0-	-208	-0-	3475 2			N	-0-	-0-
03		3937 X	3125	-0-	-812	-0-	3125 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
10		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2			N	-0-	-0-
11		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2			N	-0-	-0-
12		3100 X	3085	-0-	-15	-0-	3085 2			N	-0-	-0-
01		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2			N	-0-	-0-
02		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2			N	-0-	-0-
03		3100 X	2914	-0-	-186	-0-	2914 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
LINCCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-	-0-
11		1860 N	1732	-0-	-128	-0-	1732	2	N	-0-	-0-
12		1953 N	1422	-0-	-531	-0-	1422	2	N	-0-	-0-
01		2077 N	1582	-0-	-495	-0-	1582	2	N	-0-	-0-
02		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-	-0-
*03		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050											
10		4340 X	4008	-0-	-332	-0-	4008	2	N	-0-	-0-
11		4200 X	3767	-0-	-433	-0-	3767	2	N	-0-	-0-
12		4340 X	3989	-0-	-351	-0-	3989	2	N	-0-	-0-
01		4340 X	4292	-0-	-48	-0-	4292	2	N	-0-	-0-
02		4060 X	3897	-0-	-163	-0-	3897	2	N	-0-	-0-
03		3999 X	3879	-0-	-120	-0-	3879	2	N	-0-	-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294											
10		713 N	509	-0-	-204	-0-	509	2	N	-0-	-0-
11		600 N	499	-0-	-101	-0-	499	2	N	-0-	-0-
12		589 N	474	-0-	-115	-0-	474	2	N	-0-	-0-
01		496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2	N	-0-	-0-
02		493 N	374	-0-	-119	-0-	374	2	N	-0-	-0-
03		465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2	N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504											
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-	-0-
11		1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2	N	-0-	-0-
12		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2	N	-0-	-0-
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-	-0-
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-	-0-
*03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204											
10		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-	-0-
11		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2	N	-0-	-0-
12		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-	-0-
01		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-	-0-
02		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	N	-0-	-0-
*03		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-	-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131											
10		1829 N	1617	-0-	-212	-0-	1617	2	N	-0-	-0-
11		1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682	2	N	-0-	-0-
12		1953 N	1712	-0-	-241	-0-	1712	2	N	-0-	-0-
01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-	-0-
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-	-0-
*03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184											
10		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2	N	-0-	-0-
11		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2	N	-0-	-0-
12		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2	N	-0-	-0-
01		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2	N	-0-	-0-
02		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2	N	-0-	-0-
03		3410 X	3197	-0-	-213	-0-	3197	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 #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
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
10		6913 X	5498	-0-	-1415	-0-	5498 2		N	-0-		-0-
11		6360 X	5517	-0-	-843	-0-	5517 2		N	-0-		-0-
12		6479 X	5515	-0-	-964	-0-	5515 2		N	-0-		-0-
01		6479 X	6006	-0-	-473	-0-	6006 2		N	-0-		-0-
02		6032 X	5925	-0-	-107	-0-	5925 2		N	-0-		-0-
*03		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999 2		N	-0-		-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
10		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2		N	-0-		-0-
11		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		N	-0-		-0-
12		3069 X	2556	-0-	-513	-0-	2556 2		N	-0-		-0-
01		3224 X	2781	-0-	-443	-0-	2781 2		N	-0-		-0-
02		3016 X	2397	-0-	-619	-0-	2397 2		N	-0-		-0-
03		3224 X	1309	-0-	-1915	-0-	1309 2		N	-0-		-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
10		1643 N	1388	-0-	-255	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
11		1590 N	1400	-0-	-190	-0-	1400 2		N	-0-		-0-
12		1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1414 2		N	-0-		-0-
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-		-0-
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-		-0-
*03		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
10		3627 X	3353	-0-	-274	-0-	3353 2		N	-0-		-0-
11		3510 X	3037	-0-	-473	-0-	3037 2		N	-0-		-0-
12		3627 X	3341	-0-	-286	-0-	3341 2		N	-0-		-0-
01		3627 X	2902	-0-	-725	-0-	2902 2		N	-0-		-0-
02		3132 X	2896	-0-	-236	-0-	2896 2		N	-0-		-0-
03		3348 X	3302	-0-	-46	-0-	3302 2		N	-0-		-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-		-0-
11		1170 N	1105	-0-	-65	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
12		1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1084 2		N	-0-		-0-
01		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
02		1073 N	1044	-0-	-29	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
*03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844												
10		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 2		N	-0-		-0-
11		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-		-0-
12		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2		N	-0-		-0-
01		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2		N	-0-		-0-
02		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		N	-0-		-0-
*03		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2		N	-0-		-0-

LINCCEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814												
10		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 2		N	-0-		-0-
11		3840 X	3614	-0-	-226	-0-	3614 2		N	-0-		-0-
12		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2		N	-0-		-0-
01		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2		N	-0-		-0-
02		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2		N	-0-		-0-
03		3968 X	3406	-0-	-562	-0-	3406 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		7347 X	5721	-0-	-1626	-0-	5721 2		N	-0-			-0-
11		7110 X	5425	-0-	-1685	-0-	5425 2		N	-0-			-0-
12		7347 X	3206	-0-	-4141	-0-	3206 2		N	-0-			-0-
01		7347 X	2403	-0-	-4944	-0-	2403 2		N	-0-			-0-
02		5945 X	2412	-0-	-3533	-0-	2412 2		N	-0-			-0-
03		5735 X	2308	-0-	-3427	-0-	2308 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002													
10		3255 X	3251	-0-	-4	-0-	3251 2		N	-0-			-0-
11		3150 X	3031	-0-	-119	-0-	3031 2		N	-0-			-0-
12		3255 X	3213	-0-	-42	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
01		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-			-0-
02		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		N	-0-			-0-
*03		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160													
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116													
10		5766 X	3491	-0-	-2275	-0-	3491 2		N	-0-			-0-
11		5580 X	3679	-0-	-1901	-0-	3679 2		N	-0-			-0-
12		4433 X	3116	-0-	-1317	-0-	3116 2		N	-0-			-0-
01		3813 X	2653	-0-	-1160	-0-	2653 2		N	-0-			-0-
02		3567 X	2786	-0-	-781	-0-	2786 2		N	-0-			-0-
03		3813 X	3503	-0-	-310	-0-	3503 2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200													
10		1798 N	1639	-0-	-159	-0-	1639 2		N	-0-			-0-
11		1710 N	1433	-0-	-277	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1607	-0-	-160	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
*03		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344													
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
*03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590													
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			-0-
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
*03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 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 #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
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

10		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 2			N	-0-	-0-
11		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2			N	-0-	-0-
12		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 2			N	-0-	-0-
01		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2			N	-0-	-0-
02		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6902 2			N	-0-	-0-
*03		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987												
10		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616 2			N	-0-	-0-
11		5910 X	4871	-0-	-1039	-0-	4871 2			N	-0-	-0-
12		6107 X	5160	-0-	-947	-0-	5160 2			N	-0-	-0-
01		6107 X	5201	-0-	-906	-0-	5201 2			N	-0-	-0-
02		5713 X	4606	-0-	-1107	-0-	4606 2			N	-0-	-0-
03		6107 X	5047	-0-	-1060	-0-	5047 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926												
10		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2			N	-0-	-0-
11		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2			N	-0-	-0-
12		3534 X	3458	-0-	-76	-0-	3458 2			N	-0-	-0-
01		3534 X	3327	-0-	-207	-0-	3327 2			N	-0-	-0-
02		3306 X	3269	-0-	-37	-0-	3269 2			N	-0-	-0-
*03		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
10		2170 X	960	-0-	-1210	-0-	960 2			N	-0-	-0-
11		2100 X	395	-0-	-1705	-0-	395 2			N	-0-	-0-
12		1147 X	757	-0-	-390	-0-	757 2			N	-0-	-0-
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			N	-0-	-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2			N	-0-	-0-
03		744 N	615	-0-	-129	-0-	615 2			N	-0-	-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
10		1922 X	1249	-0-	-673	-0-	1249 2			N	-0-	-0-
11		1860 X	980	-0-	-880	-0-	980 2			N	-0-	-0-
12		1922 X	912	-0-	-1010	-0-	912 2			N	-0-	-0-
01		1240 N	846	-0-	-394	-0-	846 2			N	-0-	-0-
02		957 N	816	-0-	-141	-0-	816 2			N	-0-	-0-
03		899 N	754	-0-	-145	-0-	754 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												
10		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2			N	-0-	-0-
11		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2			N	-0-	-0-
12		3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2			N	-0-	-0-
01		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2			N	-0-	-0-
02		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2			N	-0-	-0-
*03		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 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												
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-	-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-	-0-
12		496 N	474	-0-	-22	-0-	474 2			N	-0-	-0-
01		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 2			N	-0-	-0-
02		464 N	460	-0-	-4	-0-	460 2			N	-0-	-0-
*03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
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

10		3286 X	2374	-0-	-912	-0-	2374 2			N	-0-	-0-
11		3180 X	3018	-0-	-162	-0-	3018 2			N	-0-	-0-
12		3193 X	2686	-0-	-507	-0-	2686 2			N	-0-	-0-
01		3069 X	2739	-0-	-330	-0-	2739 2			N	-0-	-0-
02		2929 X	2456	-0-	-473	-0-	2456 2			N	-0-	-0-
03		3131 X	2455	-0-	-676	-0-	2455 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
10		5177 X	4426	-0-	-751	-0-	4426 2			N	-0-	-0-
11		5010 X	4176	-0-	-834	-0-	4176 2			N	-0-	-0-
12		5053 X	4277	-0-	-776	-0-	4277 2			N	-0-	-0-
01		4960 X	4339	-0-	-621	-0-	4339 2			N	-0-	-0-
02		4147 X	4066	-0-	-81	-0-	4066 2			N	-0-	-0-
03		4433 X	4038	-0-	-395	-0-	4038 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
10		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 2			N	-0-	-0-
11		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2			N	-0-	-0-
12		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 2			N	-0-	-0-
01		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887 2			N	-0-	-0-
02		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326 2			N	-0-	-0-
*03		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940												
10		496 N	354	-0-	-142	-0-	354 2			N	-0-	-0-
11		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2			N	-0-	-0-
12		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2			N	-0-	-0-
01		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2			N	-0-	-0-
02		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2			N	-0-	-0-
*03		835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
10		2666 N	2564	-0-	-102	-0-	2564 2			N	-0-	-0-
11		2580 N	2270	-0-	-310	-0-	2270 2			N	-0-	-0-
12		2697 N	2571	-0-	-126	-0-	2571 2			N	-0-	-0-
01		2573 N	2449	-0-	-124	-0-	2449 2			N	-0-	-0-
02		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2			N	-0-	-0-
03		2573 N	2482	-0-	-91	-0-	2482 2			N	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
10		2108 N	2043	-0-	-65	-0-	2043 2			N	-0-	-0-
11		1980 N	1943	-0-	-37	-0-	1943 2			N	-0-	-0-
12		2046 N	2023	-0-	-23	-0-	2023 2			N	-0-	-0-
01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2			N	-0-	-0-
02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2			N	-0-	-0-
03		2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
10		6045 X	2628	-0-	-3417	-0-	2628 2			N	-0-	-0-
11		5850 X	3316	-0-	-2534	-0-	3316 2			N	-0-	-0-
12		4154 X	3006	-0-	-1148	-0-	3006 2			N	-0-	-0-
01		4154 X	3471	-0-	-683	-0-	3471 2			N	-0-	-0-
02		3219 X	3124	-0-	-95	-0-	3124 2			N	-0-	-0-
03		3441 X	2120	-0-	-1321	-0-	2120 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510																
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
10		6634 X	3918	-0-	-2716	-0-	3918	2			N	-0-				-0-
11		4290 X	3768	-0-	-522	-0-	3768	2			N	-0-				-0-
12		4371 X	2605	-0-	-1766	-0-	2605	2			N	-0-				-0-
01		4340 X	3678	-0-	-662	-0-	3678	2			N	-0-				-0-
02		4060 X	3197	-0-	-863	-0-	3197	2			N	-0-				-0-
03		3906 X	3236	-0-	-670	-0-	3236	2			N	-0-				-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928																
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-				-0-
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-				-0-
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-				-0-
01		1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-				-0-
02		1247 N	1145	-0-	-102	-0-	1145	2			N	-0-				-0-
*03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-				-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126																
10		1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2			N	-0-				-0-
11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-				-0-
12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-				-0-
01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-				-0-
02		1769 N	1693	-0-	-76	-0-	1693	2			N	-0-				-0-
03		1798 N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2			N	-0-				-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074																
10		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-				-0-
11		3000 N	3116	-0-	116	116	3116	2			N	-0-				-0-
12		3100 N	3246	-0-	146	262	3246	2			N	-0-				-0-
01		3100 N	3067	-0-	-33	229	3067	2			N	-0-				-0-
02		3516 X	3287	-0-	-229	-0-	3287	2			N	-0-				-0-
*03		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	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																
10		4371 X	3685	-0-	-686	-0-	3685	2			N	-0-				-0-
11		4230 X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			N	-0-				-0-
12		4371 X	3659	-0-	-712	-0-	3659	2			N	-0-				-0-
01		4371 X	3503	-0-	-868	-0-	3503	2			N	-0-				-0-
02		3886 X	3524	-0-	-362	-0-	3524	2			N	-0-				-0-
03		3999 X	3555	-0-	-444	-0-	3555	2			N	-0-				-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107																
10		1953 N	41	-0-	-1912	-0-	41	2			N	-0-				-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-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																
10		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-				-0-
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-				-0-
12		1643 N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-				-0-
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-				-0-
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-				-0-
03		1612 N	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
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
10		3100 N	3182	-0-	82	426	3182 2		N	-0-		-0-
11		3002 X	2576	-0-	-426	-0-	2576 2		N	-0-		-0-
12		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-		-0-
01		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-		-0-
02		870 X	322	-0-	-548	-0-	322 2		N	-0-		-0-
*03		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2		N	-0-		-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
10		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-		-0-
11		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2		N	-0-		-0-
12		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-		-0-
01		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		N	-0-		-0-
02		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-		-0-
03		2232 N	2188	-0-	-44	-0-	2188 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												
10		7130 X	6705	-0-	-425	-0-	6705 2		N	-0-		-0-
11		6900 X	3558	-0-	-3342	-0-	3558 2		N	-0-		-0-
12		7130 X	3035	-0-	-4095	-0-	3035 2		N	-0-		-0-
01		6975 X	2975	-0-	-4000	-0-	2975 2		N	-0-		-0-
02		6409 X	2844	-0-	-3565	-0-	2844 2		N	-0-		-0-
03		6696 X	2850	-0-	-3846	-0-	2850 2		N	-0-		-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
10		1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1598 2		N	-0-		-0-
11		1650 N	1643	-0-	-7	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
12		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-		-0-
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-		-0-
02		1595 N	1372	-0-	-223	-0-	1372 2		N	-0-		-0-
03		1705 N	1472	-0-	-233	-0-	1472 2		N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
10		279 N	192	-0-	-87	-0-	192 2		N	-0-		-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
02		261 N	144	-0-	-117	-0-	144 2		N	-0-		-0-
03		186 N	35	-0-	-151	-0-	35 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
10		682 N	495	-0-	-187	-0-	495 2		N	-0-		-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
12		589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2		N	-0-		-0-
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		-0-
02		493 N	471	-0-	-22	-0-	471 2		N	-0-		-0-
03		558 N	500	-0-	-58	-0-	500 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
10		4774 X	3622	-0-	-1152	-0-	3622 2		N	-0-		-0-
11		4200 X	2202	-0-	-1998	-0-	2202 2		N	-0-		-0-
12		4340 X	2430	-0-	-1910	-0-	2430 2		N	-0-		-0-
01		4030 X	3170	-0-	-860	-0-	3170 2		N	-0-		-0-
02		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2		N	-0-		-0-
03		3627 X	2562	-0-	-1065	-0-	2562 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3069 X	3020	-0-	-49	-0-	3020 2		N	-0-		-0-
11		2970 X	2772	-0-	-198	-0-	2772 2		N	-0-		-0-
12		3069 X	2701	-0-	-368	-0-	2701 2		N	-0-		-0-
01		3069 X	2320	-0-	-749	-0-	2320 2		N	-0-		-0-
02		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-		-0-
*03		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-		-0-
11		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-		-0-
12		1488 N	512	-0-	-976	-0-	512 2		N	-0-		-0-
01		1488 N	362	-0-	-1126	-0-	362 2		N	-0-		-0-
02		1392 N	349	-0-	-1043	-0-	349 2		N	-0-		-0-
03		527 N	368	-0-	-159	-0-	368 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260												
10		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 2		N	-0-		-0-
11		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614 2		N	-0-		-0-
12		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558 2		N	-0-		-0-
01		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391 2		N	-0-		-0-
02		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738 2		N	-0-		-0-
*03		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704 2		N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
10		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-		-0-
11		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-		-0-
12		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-		-0-
01		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-		-0-
02		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		N	-0-		-0-
03		2449 N	2444	-0-	-5	-0-	2444 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
10		1705 N	1564	-0-	-141	-0-	1564 2		N	-0-		-0-
11		1710 N	761	-0-	-949	-0-	761 2		N	-0-		-0-
12		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2		N	-0-		-0-
01		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2		N	-0-		-0-
02		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-		-0-
*03		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
10		3038 X	2771	-0-	-267	-0-	2771 2		N	-0-		-0-
11		2820 X	2347	-0-	-473	-0-	2347 2		N	-0-		-0-
12		3069 X	1928	-0-	-1141	-0-	1928 2		N	-0-		-0-
01		2759 N	2753	-0-	-6	-0-	2753 2		N	-0-		-0-
02		2900 N	2916	-0-	16	16	2916 2		N	-0-		-0-
*03		2849 N	2833	-0-	-16	-0-	2833 2		N	-0-		-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
10		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2		N	-0-		-0-
11		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997 2		N	-0-		-0-
12		3596 X	3429	-0-	-167	-0-	3429 2		N	-0-		-0-
01		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2		N	-0-		-0-
02		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2		N	-0-		-0-
*03		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 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 #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	5084 X	4613	-0-	-471	-0-	4613	2			N	-0-			-0-
11	4860 X	3430	-0-	-1430	-0-	3430	2			N	-0-			-0-
12	5084 X	4524	-0-	-560	-0-	4524	2			N	-0-			-0-
01	5084 X	3918	-0-	-1166	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
02	4756 X	3832	-0-	-924	-0-	3832	2			N	-0-			-0-
*03	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500														
10	5580 X	4515	-0-	-1065	-0-	4515	2			N	-0-			-0-
11	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-			-0-
12	4960 X	4705	-0-	-255	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
01	4960 X	4954	-0-	-6	-0-	4954	2			N	-0-			-0-
02	4843 X	4803	-0-	-40	-0-	4803	2			N	-0-			-0-
03	5177 X	5036	-0-	-141	-0-	5036	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														
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-			-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-			-0-
02	435 N	409	-0-	-26	-0-	409	2			N	-0-			-0-
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497														
10	3100 N	2263	-0-	-837	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
11	2298 N	2290	-0-	-8	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
12	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
01	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
02	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
*03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-			-0-
11	4470 X	2244	-0-	-2226	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
12	4619 X	1503	-0-	-3116	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
01	4619 X	2663	-0-	-1956	-0-	2663	2			N	-0-			-0-
02	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
*03	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712														
10	5270 X	4414	-0-	-856	-0-	4414	2			N	-0-			-0-
11	4890 X	4151	-0-	-739	-0-	4151	2			N	-0-			-0-
12	5053 X	4136	-0-	-917	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
01	4929 X	4075	-0-	-854	-0-	4075	2			N	-0-			-0-
02	4466 X	3851	-0-	-615	-0-	3851	2			N	-0-			-0-
03	4402 X	3832	-0-	-570	-0-	3832	2			N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
10	22599 X	16463	-0-	-6136	-0-	16463	2			N	-0-			-0-
11	20280 X	15875	-0-	-4405	-0-	15875	2			N	-0-			-0-
12	20460 X	18610	-0-	-1850	-0-	18610	2			N	-0-			-0-
01	19654 X	15672	-0-	-3982	-0-	15672	2			N	-0-			-0-
02	15399 X	13803	-0-	-1596	-0-	13803	2			N	-0-			-0-
03	18600 X	16358	-0-	-2242	-0-	16358	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 #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726												
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	M	PROD	AMT	CODE

10	4092 X	3497	-0-	-595	-0-	3497	2		N	-0-		-0-
11	3960 X	3044	-0-	-916	-0-	3044	2		N	-0-		-0-
12	4092 X	2520	-0-	-1572	-0-	2520	2		N	-0-		-0-
01	4092 X	1969	-0-	-2123	-0-	1969	2		N	-0-		-0-
02	3654 X	1615	-0-	-2039	-0-	1615	2		N	-0-		-0-
03	3503 X	2962	-0-	-541	-0-	2962	2		N	-0-		-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
10	3286 X	2780	-0-	-506	-0-	2780	2		N	-0-		-0-
11	3180 X	3015	-0-	-165	-0-	3015	2		N	-0-		-0-
12	3286 X	2807	-0-	-479	-0-	2807	2		N	-0-		-0-
01	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	2948	2		N	-0-		-0-
02	3074 X	2748	-0-	-326	-0-	2748	2		N	-0-		-0-
03	3131 X	2969	-0-	-162	-0-	2969	2		N	-0-		-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
10	961 X	551	-0-	-410	-0-	551	2		N	-0-		-0-
11	780 X	510	-0-	-270	-0-	510	2		N	-0-		-0-
12	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	11017	-0-	7917	7917	11017	2		N	-0-		-0-
02	2900 N	13224	-0-	10324	18241	13224	2		N	-0-		-0-
*03	30616 X	12375	-0-	-18241	-0-	12375	2		N	-0-		-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832												
10	1953 N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2		N	-0-		-0-
11	1920 N	1716	-0-	-204	-0-	1716	2		N	-0-		-0-
12	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	1797	2		N	-0-		-0-
01	1922 N	1560	-0-	-362	-0-	1560	2		N	-0-		-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-		-0-
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-		-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-		-0-
12	2263 N	1997	-0-	-266	-0-	1997	2		N	-0-		-0-
01	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	2026	2		N	-0-		-0-
02	1914 N	1802	-0-	-112	-0-	1802	2		N	-0-		-0-
03	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1861	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												
10	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2		N	-0-		-0-
11	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2		N	-0-		-0-
12	6448 X	6199	-0-	-249	-0-	6199	2		N	-0-		-0-
01	6448 X	5677	-0-	-771	-0-	5677	2		N	-0-		-0-
02	6032 X	5467	-0-	-565	-0-	5467	2		N	-0-		-0-
03	6448 X	5682	-0-	-766	-0-	5682	2		N	-0-		-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410												
10	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	1221	2		N	-0-		-0-
11	1560 N	1277	-0-	-283	-0-	1277	2		N	-0-		-0-
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-		-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-		-0-
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-		-0-
*03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
10		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-
11		1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1147	2			N	-0-
12		1271 N	1140	-0-	-131	-0-	1140	2			N	-0-
01		1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-
*03		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
10		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-
11		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-
12		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-
01		4123 X	3637	-0-	-486	-0-	3637	2			N	-0-
02		3857 X	3470	-0-	-387	-0-	3470	2			N	-0-
03		4123 X	3630	-0-	-493	-0-	3630	2			N	-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914												
10		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-
11		1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1269	2			N	-0-
12		1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1323	2			N	-0-
01		1426 N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2			N	-0-
02		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-
03		1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			N	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
10		6851 X	5546	-0-	-1305	-0-	5546	2			N	-0-
11		6630 X	5563	-0-	-1067	-0-	5563	2			N	-0-
12		6758 X	5576	-0-	-1182	-0-	5576	2			N	-0-
01		6448 X	5424	-0-	-1024	-0-	5424	2			N	-0-
02		6032 X	4918	-0-	-1114	-0-	4918	2			N	-0-
03		5735 X	4372	-0-	-1363	-0-	4372	2			N	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432												
10		4402 X	3971	-0-	-431	-0-	3971	2			N	-0-
11		4260 X	3843	-0-	-417	-0-	3843	2			N	-0-
12		4402 X	3564	-0-	-838	-0-	3564	2			N	-0-
01		4402 X	3934	-0-	-468	-0-	3934	2			N	-0-
02		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-
*03		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
10		3968 X	2876	-0-	-1092	-0-	2876	2			N	-0-
11		2670 X	2406	-0-	-264	-0-	2406	2			N	-0-
12		2821 X	2463	-0-	-358	-0-	2463	2			N	-0-
01		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-
02		2697 X	2104	-0-	-593	-0-	2104	2			N	-0-
03		2883 X	2318	-0-	-565	-0-	2318	2			N	-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
10		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-
11		4020 X	3976	-0-	-44	-0-	3976	2			N	-0-
12		4154 X	3991	-0-	-163	-0-	3991	2			N	-0-
01		4247 X	3885	-0-	-362	-0-	3885	2			N	-0-
02		3973 X	3162	-0-	-811	-0-	3162	2			N	-0-
03		4247 X	3941	-0-	-306	-0-	3941	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
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

10		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2		N	-0-		-0-
11		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		N	-0-		-0-
12		3813 X	3800	-0-	-13	-0-	3800 2		N	-0-		-0-
01		3844 X	3561	-0-	-283	-0-	3561 2		N	-0-		-0-
02		3596 X	3548	-0-	-48	-0-	3548 2		N	-0-		-0-
03		3844 X	3701	-0-	-143	-0-	3701 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
10		5332 X	5072	-0-	-260	-0-	5072 2		N	-0-		-0-
11		5070 X	3600	-0-	-1470	-0-	3600 2		N	-0-		-0-
12		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 2		N	-0-		-0-
01		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168 2		N	-0-		-0-
02		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133 2		N	-0-		-0-
03		5332 X	4916	-0-	-416	-0-	4916 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
10		3906 X	3467	-0-	-439	-0-	3467 2		N	-0-		-0-
11		3420 X	2325	-0-	-1095	-0-	2325 2		N	-0-		-0-
12		3441 X	2999	-0-	-442	-0-	2999 2		N	-0-		-0-
01		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416 2		N	-0-		-0-
02		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122 2		N	-0-		-0-
*03		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
10		6014 X	4503	-0-	-1511	-0-	4503 2		N	-0-		-0-
11		5580 X	4773	-0-	-807	-0-	4773 2		N	-0-		-0-
12		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858 2		N	-0-		-0-
01		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2		N	-0-		-0-
02		4727 X	4169	-0-	-558	-0-	4169 2		N	-0-		-0-
03		5859 X	3833	-0-	-2026	-0-	3833 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
10		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7900 2		N	-0-		-0-
11		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156 2		N	-0-		-0-
12		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106 2		N	-0-		-0-
01		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297 2		N	-0-		-0-
02		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7487 2		N	-0-		-0-
*03		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446 2		N	-0-		-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
10		3255 X	2229	-0-	-1026	-0-	2229 2		N	-0-		-0-
11		3150 X	1721	-0-	-1429	-0-	1721 2		N	-0-		-0-
12		3193 X	1608	-0-	-1585	-0-	1608 2		N	-0-		-0-
01		3100 X	2452	-0-	-648	-0-	2452 2		N	-0-		-0-
02		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-		-0-
*03		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		N	-0-		-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310												
10		1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650 2		N	-0-		-0-
11		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-		-0-
12		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-		-0-
01		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-		-0-
02		1711 N	1643	-0-	-68	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
03		1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1650 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 #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068																
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

10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-				-0-
11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-				-0-
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-				-0-
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-				-0-
02		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-				-0-
*03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-				-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544																
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
*03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810																
10		5146 X	4855	-0-	-291	-0-	4855	2			N	-0-				-0-
11		4890 X	4777	-0-	-113	-0-	4777	2			N	-0-				-0-
12		5053 X	4837	-0-	-216	-0-	4837	2			N	-0-				-0-
01		5053 X	4839	-0-	-214	-0-	4839	2			N	-0-				-0-
02		4727 X	4442	-0-	-285	-0-	4442	2			N	-0-				-0-
03		4929 X	4691	-0-	-238	-0-	4691	2			N	-0-				-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194																
10		9145 X	7886	-0-	-1259	-0-	7886	2			N	-0-				-0-
11		7740 X	7303	-0-	-437	-0-	7303	2			N	-0-				-0-
12		7998 X	4215	-0-	-3783	-0-	4215	2			N	-0-				-0-
01		7874 X	290	-0-	-7584	-0-	290	2			N	-0-				-0-
02		7366 X	1816	-0-	-5550	-0-	1816	2			N	-0-				-0-
*03		7874 X	1032	-0-	-6842	-0-	1032	2			N	-0-				-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556																
10		6324 X	5535	-0-	-789	-0-	5535	2			N	-0-				-0-
11		5970 X	2574	-0-	-3396	-0-	2574	2			N	-0-				-0-
12		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-				-0-
01		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-				-0-
02		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-				-0-
03		5549 X	5472	-0-	-77	-0-	5472	2			N	-0-				-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088																
10		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-				-0-
11		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-				-0-
12		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-				-0-
01		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-				-0-
02		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-				-0-
*03		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-				-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610																
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-				-0-
11		900 N	552	-0-	-348	-0-	552	2			N	-0-				-0-
12		930 N	759	-0-	-171	-0-	759	2			N	-0-				-0-
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				-0-
02		522 N	162	-0-	-360	-0-	162	2			N	-0-				-0-
03		744 N	142	-0-	-602	-0-	142	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

10		961 N	923	-0-	-38	-0-		923 2		N	-0-	-0-
11		960 N	816	-0-	-144	-0-		816 2		N	-0-	-0-
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-		944 2		N	-0-	-0-
01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1032 2		N	-0-	-0-
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-		958 2		N	-0-	-0-
*03		956 N	956	-0-	-0-	-0-		956 2		N	-0-	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1424 2		N	-0-	-0-
11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293 2		N	-0-	-0-
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		1326 2		N	-0-	-0-
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		1353 2		N	-0-	-0-
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179 2		N	-0-	-0-
*03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		1425 2		N	-0-	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
10		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-		3496 2		N	-0-	-0-
11		2940 X	2931	-0-	-9	-0-		2931 2		N	-0-	-0-
12		3069 X	2850	-0-	-219	-0-		2850 2		N	-0-	-0-
01		3100 X	2259	-0-	-841	-0-		2259 2		N	-0-	-0-
02		2900 X	2635	-0-	-265	-0-		2635 2		N	-0-	-0-
03		3100 X	2883	-0-	-217	-0-		2883 2		N	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
10		3782 X	2917	-0-	-865	-0-		2917 2		N	-0-	-0-
11		3660 X	2818	-0-	-842	-0-		2818 2		N	-0-	-0-
12		3782 X	3012	-0-	-770	-0-		3012 2		N	-0-	-0-
01		3379 X	2537	-0-	-842	-0-		2537 2		N	-0-	-0-
02		2755 X	2449	-0-	-306	-0-		2449 2		N	-0-	-0-
03		3007 X	2987	-0-	-20	-0-		2987 2		N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
10		3410 X	3129	-0-	-281	-0-		3129 2		N	-0-	-0-
11		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-		3602 2		N	-0-	-0-
12		3565 X	2088	-0-	-1477	-0-		2088 2		N	-0-	-0-
01		3565 X	2398	-0-	-1167	-0-		2398 2		N	-0-	-0-
02		3335 X	3146	-0-	-189	-0-		3146 2		N	-0-	-0-
03		3565 X	2651	-0-	-914	-0-		2651 2		N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564												
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-	-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 2		N	-0-	-0-
*03		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
10		5518 X	5277	-0-	-241	-0-		5277 2		N	-0-	-0-
11		5340 X	4898	-0-	-442	-0-		4898 2		N	-0-	-0-
12		5518 X	5203	-0-	-315	-0-		5203 2		N	-0-	-0-
01		5518 X	5337	-0-	-181	-0-		5337 2		N	-0-	-0-
02		5017 X	4912	-0-	-105	-0-		4912 2		N	-0-	-0-
03		5270 X	4171	-0-	-1099	-0-		4171 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 #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322																
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
10		5611 X	3328	-0-	-2283	-0-	3328	2			N	-0-				-0-
11		4590 X	3579	-0-	-1011	-0-	3579	2			N	-0-				-0-
12		4588 X	4072	-0-	-516	-0-	4072	2			N	-0-				-0-
01		4588 X	3430	-0-	-1158	-0-	3430	2			N	-0-				-0-
02		3451 X	2524	-0-	-927	-0-	2524	2			N	-0-				-0-
03		4061 X	3749	-0-	-312	-0-	3749	2			N	-0-				-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654																
10		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-				-0-
11		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-				-0-
12		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-				-0-
01		2635 N	2307	-0-	-328	-0-	2307	2			N	-0-				-0-
02		2465 N	2030	-0-	-435	-0-	2030	2			N	-0-				-0-
03		2449 N	1994	-0-	-455	-0-	1994	2			N	-0-				-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776																
10		5921 X	5559	-0-	-362	-0-	5559	2			N	-0-				-0-
11		5730 X	5144	-0-	-586	-0-	5144	2			N	-0-				-0-
12		5921 X	5241	-0-	-680	-0-	5241	2			N	-0-				-0-
01		5797 X	5022	-0-	-775	-0-	5022	2			N	-0-				-0-
02		5365 X	5028	-0-	-337	-0-	5028	2			N	-0-				-0-
03		5549 X	5486	-0-	-63	-0-	5486	2			N	-0-				-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171																
10		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-				-0-
11		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-				-0-
12		4960 X	4884	-0-	-76	-0-	4884	2			N	-0-				-0-
01		4960 X	4128	-0-	-832	-0-	4128	2			N	-0-				-0-
02		4640 X	4131	-0-	-509	-0-	4131	2			N	-0-				-0-
*03		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-				-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754																
10		620 N	326	-0-	-294	-0-	326	2			N	-0-				-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849																
10		3937 X	3034	-0-	-903	-0-	3034	2			N	-0-				-0-
11		3780 X	2355	-0-	-1425	-0-	2355	2			N	-0-				-0-
12		3906 X	2674	-0-	-1232	-0-	2674	2			N	-0-				-0-
01		3906 X	2232	-0-	-1674	-0-	2232	2			N	-0-				-0-
02		2842 X	2229	-0-	-613	-0-	2229	2			N	-0-				-0-
03		3038 X	2360	-0-	-678	-0-	2360	2			N	-0-				-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126																
10		9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9554	2	11	9	N	10				102
11		8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8981	2		9	N	8				110
12		8091 X	5508	-0-	-2583	-0-	5495	2	13	9	N	12				122
01		8091 X	5702	-0-	-2389	-0-	5689	2	13	9	N	12				134
02		7569 X	5295	-0-	-2274	-0-	5283	2	12	9	N	11				145
03		8091 X	5701	-0-	-2390	-0-	5688	2	13	9	N	12				157

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
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
10		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135 2		N	-0-		-0-
11		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873 2		N	-0-		-0-
12		4495 X	4142	-0-	-353	-0-	4142 2		N	-0-		-0-
01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2		N	-0-		-0-
02		4205 X	4074	-0-	-131	-0-	4074 2		N	-0-		-0-
03		4495 X	4288	-0-	-207	-0-	4288 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
10		6138 X	5601	-0-	-537	-0-	5601 2		N	-0-		-0-
11		5820 X	5450	-0-	-370	-0-	5450 2		N	-0-		-0-
12		6014 X	5669	-0-	-345	-0-	5669 2		N	-0-		-0-
01		5828 X	5320	-0-	-508	-0-	5320 2		N	-0-		-0-
02		5278 X	5036	-0-	-242	-0-	5036 2		N	-0-		-0-
*03		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833 2		N	-0-		-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860												
10		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-		-0-
11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-		-0-
12		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-		-0-
01		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-		-0-
02		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-		-0-
*03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		N	-0-		-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
10		5301 X	3402	-0-	-1899	-0-	3402 2		N	-0-		-0-
11		2790 X	276	-0-	-2514	-0-	276 2		N	-0-		-0-
12		2883 X	343	-0-	-2540	-0-	343 2		N	-0-		-0-
01		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-		-0-
02		3190 X	536	-0-	-2654	-0-	536 2		N	-0-		-0-
03		3410 X	386	-0-	-3024	-0-	386 2		N	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878												
10		18321 X	16073	-0-	-2248	-0-	16073 2		N	-0-		-0-
11		17490 X	16326	-0-	-1164	-0-	16326 2		N	-0-		-0-
12		17639 X	16317	-0-	-1322	-0-	16317 2		N	-0-		-0-
01		17639 X	15893	-0-	-1746	-0-	15893 2		N	-0-		-0-
02		16066 X	14291	-0-	-1775	-0-	14291 2		N	-0-		-0-
03		16864 X	15044	-0-	-1820	-0-	15044 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												
10		2542 X	2521	-0-	-21	-0-	2521 2		N	-0-		-0-
11		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2		N	-0-		-0-
12		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2		N	-0-		-0-
01		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 2		N	-0-		-0-
02		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2		N	-0-		-0-
*03		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
10		2728 X	2423	-0-	-305	-0-	2423 2		N	-0-		-0-
11		2640 X	2377	-0-	-263	-0-	2377 2		N	-0-		-0-
12		2728 X	2343	-0-	-385	-0-	2343 2		N	-0-		-0-
01		2666 X	2197	-0-	-469	-0-	2197 2		N	-0-		-0-
02		2378 X	2171	-0-	-207	-0-	2171 2		N	-0-		-0-
*03		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2		N	-0-		-0-
11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-		-0-
12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2		N	-0-		-0-
01	5518 X	5399	-0-	-119	-0-	5399	2		N	-0-		-0-
02	5162 X	4906	-0-	-256	-0-	4906	2		N	-0-		-0-
03	5518 X	5223	-0-	-295	-0-	5223	2		N	-0-		-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
10	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2		N	-0-		-0-
11	13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	2		N	-0-		-0-
12	7812 X	6509	-0-	-1303	-0-	6509	2		N	-0-		-0-
01	7812 X	5788	-0-	-2024	-0-	5788	2		N	-0-		-0-
02	7308 X	5389	-0-	-1919	-0-	5389	2		N	-0-		-0-
03	7812 X	6553	-0-	-1259	-0-	6553	2		N	-0-		-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-		-0-
12	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-		-0-
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2		N	-0-		-0-
02	377 N	275	-0-	-102	-0-	275	2		N	-0-		-0-
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
10	11687 X	9521	-0-	-2166	-0-	9521	2		N	-0-		-0-
11	11310 X	6370	-0-	-4940	-0-	6370	2		N	-0-		-0-
12	9362 X	7332	-0-	-2030	-0-	7332	2		N	-0-		-0-
01	9517 X	7730	-0-	-1787	-0-	7730	2		N	-0-		-0-
02	8903 X	7139	-0-	-1764	-0-	7139	2		N	-0-		-0-
03	9517 X	7238	-0-	-2279	-0-	7238	2		N	-0-		-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
10	1674 N	1262	-0-	-412	-0-	1262	2		N	-0-		-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-		-0-
12	1953 N	1307	-0-	-646	-0-	1307	2		N	-0-		-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-		-0-
02	1508 N	1284	-0-	-224	-0-	1284	2		N	-0-		-0-
*03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
10	4526 X	4143	-0-	-383	-0-	4143	2		N	-0-		-0-
11	4290 X	3790	-0-	-500	-0-	3790	2		N	-0-		-0-
12	4371 X	4042	-0-	-329	-0-	4042	2		N	-0-		-0-
01	4278 X	3590	-0-	-688	-0-	3590	2		N	-0-		-0-
02	3973 X	3941	-0-	-32	-0-	3941	2		N	-0-		-0-
*03	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-		-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
10	3813 X	2950	-0-	-863	-0-	2950	2		N	-0-		-0-
11	3630 X	2768	-0-	-862	-0-	2768	2		N	-0-		-0-
12	3565 X	2630	-0-	-935	-0-	2630	2		N	-0-		-0-
01	3565 X	2513	-0-	-1052	-0-	2513	2		N	-0-		-0-
02	2755 X	2452	-0-	-303	-0-	2452	2		N	-0-		-0-
03	2945 X	2508	-0-	-437	-0-	2508	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 #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-	-0-
11		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-	-0-
12		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		N	-0-	-0-
01		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-	-0-
02		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-	-0-
03		1953 X	1641	-0-	-312	-0-	1641	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
10		6975 X	4205	-0-	-2770	-0-	4205	2		N	-0-	-0-
11		6360 X	4716	-0-	-1644	-0-	4716	2		N	-0-	-0-
12		5456 X	4463	-0-	-993	-0-	4463	2		N	-0-	-0-
01		4216 X	3473	-0-	-743	-0-	3473	2		N	-0-	-0-
02		4553 X	2644	-0-	-1909	-0-	2644	2		N	-0-	-0-
03		4867 X	2635	-0-	-2232	-0-	2635	2		N	-0-	-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
10		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-	-0-
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-	-0-
12		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-	-0-
01		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-	-0-
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-	-0-
*03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
10		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-	-0-
11		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-	-0-
12		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2		N	-0-	-0-
01		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		N	-0-	-0-
02		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2		N	-0-	-0-
03		3844 X	3389	-0-	-455	-0-	3389	2		N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692												
10		7006 X	6515	-0-	-491	-0-	6515	2		N	-0-	-0-
11		6720 X	6200	-0-	-520	-0-	6200	2		N	-0-	-0-
12		6727 X	6217	-0-	-510	-0-	6217	2		N	-0-	-0-
01		6572 X	6198	-0-	-374	-0-	6198	2		N	-0-	-0-
02		6119 X	5616	-0-	-503	-0-	5616	2		N	-0-	-0-
03		6510 X	5966	-0-	-544	-0-	5966	2		N	-0-	-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
10		2604 X	336	-0-	-2268	-0-	336	2		N	-0-	-0-
11		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-	-0-
12		12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2		N	-0-	-0-
01		12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	2		N	-0-	-0-
02		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2		N	-0-	-0-
*03		11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	2		N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450												
10		775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2		N	-0-	-0-
11		720 N	596	-0-	-124	-0-	596	2		N	-0-	-0-
12		682 N	611	-0-	-71	-0-	611	2		N	-0-	-0-
01		589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2		N	-0-	-0-
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-	-0-
*03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009										TOTAL DEPTH 13290	PERF.11154 - 12990		
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
10		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516 2		N	-0-			-0-
11		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687 2		N	-0-			-0-
12		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504 2		N	-0-			-0-
01		10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10133 2		N	-0-			-0-
02		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8704 2		N	-0-			-0-
*03		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8959 2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015										TOTAL DEPTH 13325	PERF.10832 - 12065		
10		5456 X	4604	-0-	-852	-0-	4604 2		N	-0-			-0-
11		5280 X	4805	-0-	-475	-0-	4805 2		N	-0-			-0-
12		5270 X	4787	-0-	-483	-0-	4787 2		N	-0-			-0-
01		5177 X	4627	-0-	-550	-0-	4627 2		N	-0-			-0-
02		4727 X	4450	-0-	-277	-0-	4450 2		N	-0-			-0-
03		4960 X	4673	-0-	-287	-0-	4673 2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009										TOTAL DEPTH 13318	PERF.11094 - 13238		
10		4960 X	4618	-0-	-342	-0-	4618 2		N	-0-			-0-
11		4800 X	4299	-0-	-501	-0-	4299 2		N	-0-			-0-
12		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421 2		N	-0-			-0-
01		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231 2		N	-0-			-0-
02		4640 X	4533	-0-	-107	-0-	4533 2		N	-0-			-0-
03		4960 X	4958	-0-	-2	-0-	4958 2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009										TOTAL DEPTH 15030	PERF.12018 - 14858		
10		3255 X	2937	-0-	-318	-0-	2937 2		N	-0-			-0-
11		3150 X	3006	-0-	-144	-0-	3006 2		N	-0-			-0-
12		3255 X	2961	-0-	-294	-0-	2961 2		N	-0-			-0-
01		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		N	-0-			-0-
02		2900 X	2701	-0-	-199	-0-	2701 2		N	-0-			-0-
03		3100 X	2882	-0-	-218	-0-	2882 2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009										TOTAL DEPTH 13350	PERF.10950 - 11482		
10		1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
12		1798 N	1529	-0-	-269	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
01		1798 N	995	-0-	-803	-0-	995 2		N	-0-			-0-
02		1682 N	960	-0-	-722	-0-	960 2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1283	-0-	-236	-0-	1283 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009										TOTAL DEPTH 13429	PERF.11286 - 11988		
10		4898 X	4712	-0-	-186	-0-	4712 2		N	-0-			-0-
11		4740 X	4133	-0-	-607	-0-	4133 2		N	-0-			-0-
12		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146 2		N	-0-			-0-
01		4836 X	4203	-0-	-633	-0-	4203 2		N	-0-			-0-
02		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 2		N	-0-			-0-
03		4898 X	4029	-0-	-869	-0-	4029 2		N	-0-			-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008										TOTAL DEPTH 16252	PERF.11590 - 14734		
10		6045 X	3096	-0-	-2949	-0-	3096 2		N	-0-			-0-
11		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382 2		N	-0-			-0-
12		4898 X	3722	-0-	-1176	-0-	3722 2		N	-0-			-0-
01		4247 X	4180	-0-	-67	-0-	4180 2		N	-0-			-0-
02		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 2		N	-0-			-0-
03		6045 X	5933	-0-	-112	-0-	5933 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		2263 X	891	-0-	-1372	-0-	891 2			N	-0-	-0-
11		2190 X	1332	-0-	-858	-0-	1332 2			N	-0-	-0-
12		2263 X	1509	-0-	-754	-0-	1509 2			N	-0-	-0-
01		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-	-0-
02		1276 N	1139	-0-	-137	-0-	1139 2			N	-0-	-0-
*03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
10		3410 X	2579	-0-	-831	-0-	2579 2			N	-0-	-0-
11		3300 X	1599	-0-	-1701	-0-	1599 2			N	-0-	-0-
12		3317 X	2903	-0-	-414	-0-	2903 2			N	-0-	-0-
01		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2			N	-0-	-0-
02		2581 X	1165	-0-	-1416	-0-	1165 2			N	-0-	-0-
03		2914 X	491	-0-	-2423	-0-	491 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
10		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919 2			N	-0-	-0-
11		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177 2			N	-0-	-0-
12		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2			N	-0-	-0-
01		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2			N	-0-	-0-
02		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2			N	-0-	-0-
*03		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
10		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2			N	-0-	-0-
11		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 2			N	-0-	-0-
12		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2			N	-0-	-0-
01		3317 X	2587	-0-	-730	-0-	2587 2			N	-0-	-0-
02		3103 X	1464	-0-	-1639	-0-	1464 2			N	-0-	-0-
03		3317 X	2397	-0-	-920	-0-	2397 2			N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
10		13485 X	12291	-0-	-1194	-0-	12291 2			N	-0-	-0-
11		13050 X	12247	-0-	-803	-0-	12247 2			N	-0-	-0-
12		13485 X	12305	-0-	-1180	-0-	12305 2			N	-0-	-0-
01		12896 X	12135	-0-	-761	-0-	12135 2			N	-0-	-0-
02		12064 X	11213	-0-	-851	-0-	11213 2			N	-0-	-0-
03		12648 X	12005	-0-	-643	-0-	12005 2			N	-0-	-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
10		3379 X	3146	-0-	-233	-0-	3146 2			N	-0-	-0-
11		3210 X	3090	-0-	-120	-0-	3090 2			N	-0-	-0-
12		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2			N	-0-	-0-
01		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2			N	-0-	-0-
02		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2			N	-0-	-0-
03		3224 X	3087	-0-	-137	-0-	3087 2			N	-0-	-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
10		4929 X	3726	-0-	-1203	-0-	3726 2			N	-0-	-0-
11		4470 X	3031	-0-	-1439	-0-	3031 2			N	-0-	-0-
12		4433 X	3101	-0-	-1332	-0-	3101 2			N	-0-	-0-
01		4433 X	2862	-0-	-1571	-0-	2862 2			N	-0-	-0-
02		4002 X	2684	-0-	-1318	-0-	2684 2			N	-0-	-0-
03		3720 X	2834	-0-	-886	-0-	2834 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		7130 X	3243	-0-	-3887	-0-		3243	2		N	-0-
11		6900 X	4292	-0-	-2608	-0-		4292	2		N	-0-
12		5673 X	2479	-0-	-3194	-0-		2479	2		N	-0-
01		4619 X	2306	-0-	-2313	-0-		2306	2		N	-0-
02		10623 X	10623	-0-	-0-	-0-		10623	2		N	-0-
*03		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-		7676	2		N	-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
10		5394 X	3434	-0-	-1960	-0-		3434	2		N	-0-
11		5220 X	2857	-0-	-2363	-0-		2857	2		N	-0-
12		5394 X	4829	-0-	-565	-0-		4829	2		N	-0-
01		5394 X	4505	-0-	-889	-0-		4505	2		N	-0-
02		5046 X	4207	-0-	-839	-0-		4207	2		N	-0-
*03		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-		4917	2		N	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
10		83824 X	74296	-0-	-9528	-0-		74296	2		N	-0-
11		81120 X	68847	-0-	-12273	-0-		68847	2		N	-0-
12		79856 X	74519	-0-	-5337	-0-		74519	2		N	-0-
01		79856 X	75136	-0-	-4720	-0-		75136	2		N	-0-
02		74704 X	70549	-0-	-4155	-0-		70549	2		N	-0-
03		74524 X	72475	-0-	-2049	-0-		72475	2		N	-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994												
10		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-		2830	2		N	-0-
11		1440 N	1362	-0-	-78	-0-		1362	2		N	-0-
12		1488 N	1284	-0-	-204	-0-		1284	2		N	-0-
01		1488 N	1414	-0-	-74	-0-		1414	2		N	-0-
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2		N	-0-
*03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		1449	2		N	-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
10		5952 X	2704	-0-	-3248	-0-		2704	2		N	-0-
11		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-		6016	2		N	-0-
12		7603 X	7603	-0-	-0-	-0-		7603	2		N	-0-
01		5952 X	4076	-0-	-1876	-0-		4076	2		N	-0-
02		5568 X	3250	-0-	-2318	-0-		3250	2		N	-0-
03		5952 X	3854	-0-	-2098	-0-		3854	2		N	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
10		5270 X	4311	-0-	-959	-0-		4311	2		N	-0-
11		4890 X	4109	-0-	-781	-0-		4109	2		N	-0-
12		5053 X	3823	-0-	-1230	-0-		3823	2		N	-0-
01		5053 X	4328	-0-	-725	-0-		4328	2		N	-0-
02		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-		4226	2		N	-0-
*03		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-		4414	2		N	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202												
10		5983 X	3376	-0-	-2607	-0-		3376	2		N	-0-
11		5790 X	5348	-0-	-442	-0-		5348	2		N	-0-
12		5983 X	4860	-0-	-1123	-0-		4860	2		N	-0-
01		5983 X	5298	-0-	-685	-0-		5298	2		N	-0-
02		5162 X	4669	-0-	-493	-0-		4669	2		N	-0-
03		5518 X	4188	-0-	-1330	-0-		4188	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013										TOTAL DEPTH 13303	PERF.10620 - 13050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6975 X	5517	-0-	-1458	-0-	5517	2	N	-0-			-0-
11		6630 X	5802	-0-	-828	-0-	5802	2	N	-0-			-0-
12		6510 X	5423	-0-	-1087	-0-	5423	2	N	-0-			-0-
01		6510 X	6080	-0-	-430	-0-	6080	2	N	-0-			-0-
02		5887 X	5731	-0-	-156	-0-	5731	2	N	-0-			-0-
03		5983 X	5704	-0-	-279	-0-	5704	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014										TOTAL DEPTH 13425	PERF.10656 - 12200		
10		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2	N	-0-			-0-
11		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2	N	-0-			-0-
12		3100 X	2475	-0-	-625	-0-	2475	2	N	-0-			-0-
01		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2	N	-0-			-0-
02		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	N	-0-			-0-
*03		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2	N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013										TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9168 - 11786		
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
*03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010										TOTAL DEPTH 13205	PERF.10878 - 10934		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	3208	-0-	3208	3208	3208	2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	4115	-0-	4115	7323	4115	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009										TOTAL DEPTH 13470	PERF.11384 - 12334		
10		14074 X	9366	-0-	-4708	-0-	9366	2	N	-0-			-0-
11		12240 X	9040	-0-	-3200	-0-	9040	2	N	-0-			-0-
12		11656 X	8998	-0-	-2658	-0-	8998	2	N	-0-			-0-
01		11191 X	9299	-0-	-1892	-0-	9299	2	N	-0-			-0-
02		9280 X	7648	-0-	-1632	-0-	7648	2	N	-0-			-0-
03		9362 X	8750	-0-	-612	-0-	8750	2	N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009										TOTAL DEPTH 14900	PERF.11776 - 14180		
10		4185 X	3830	-0-	-355	-0-	3830	2	N	-0-			-0-
11		4050 X	3987	-0-	-63	-0-	3987	2	N	-0-			-0-
12		4185 X	3045	-0-	-1140	-0-	3045	2	N	-0-			-0-
01		3937 X	3686	-0-	-251	-0-	3686	2	N	-0-			-0-
02		3857 X	3106	-0-	-751	-0-	3106	2	N	-0-			-0-
03		4123 X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2	N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009										TOTAL DEPTH 13280	PERF.11161 - 13086		
10		9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2	N	-0-			-0-
11		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2	N	-0-			-0-
12		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2	N	-0-			-0-
01		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2	N	-0-			-0-
02		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2	N	-0-			-0-
*03		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		3131 X	2748	-0-	-383	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
11		3030 X	2504	-0-	-526	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
12		3131 X	2452	-0-	-679	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
01		3131 X	2268	-0-	-863	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
02		2668 X	2289	-0-	-379	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
*03		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940														
10		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2		N	-0-			-0-
11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
12		3007 X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
01		3007 X	2584	-0-	-423	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
02		2813 X	2229	-0-	-584	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
03		3007 X	2189	-0-	-818	-0-	2189	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510														
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380														
10		11191 X	9165	-0-	-2026	-0-	9165	2		N	-0-			-0-
11		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2		N	-0-			-0-
12		11160 X	9686	-0-	-1474	-0-	9686	2		N	-0-			-0-
01		11160 X	9045	-0-	-2115	-0-	9045	2		N	-0-			-0-
02		10440 X	9455	-0-	-985	-0-	9455	2		N	-0-			-0-
03		10881 X	9071	-0-	-1810	-0-	9071	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727														
10		8525 X	7298	-0-	-1227	-0-	7298	2		N	-0-			-0-
11		7740 X	7102	-0-	-638	-0-	7102	2		N	-0-			-0-
12		7998 X	7107	-0-	-891	-0-	7107	2		N	-0-			-0-
01		7688 X	7185	-0-	-503	-0-	7185	2		N	-0-			-0-
02		7192 X	6781	-0-	-411	-0-	6781	2		N	-0-			-0-
03		7347 X	6192	-0-	-1155	-0-	6192	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938														
10		9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2		N	-0-			-0-
11		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
12		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2		N	-0-			-0-
01		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
02		11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2		N	-0-			-0-
*03		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066														
10		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
11		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
12		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
01		2945 X	2301	-0-	-644	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
02		2755 X	1710	-0-	-1045	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
03		2945 X	2225	-0-	-720	-0-	2225	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
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

10		2914 X	2275	-0-	-639	-0-	2275 2		N	-0-		-0-
11		2700 X	2303	-0-	-397	-0-	2303 2		N	-0-		-0-
12		2325 N	1936	-0-	-389	-0-	1936 2		N	-0-		-0-
01		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-		-0-
02		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-		-0-
*03		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-		-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
10		12121 X	10466	-0-	-1655	-0-	10466 2		N	-0-		-0-
11		10860 X	9747	-0-	-1113	-0-	9747 2		N	-0-		-0-
12		10354 X	8635	-0-	-1719	-0-	8635 2		N	-0-		-0-
01		10478 X	8765	-0-	-1713	-0-	8765 2		N	-0-		-0-
02		9802 X	7850	-0-	-1952	-0-	7850 2		N	-0-		-0-
*03		10478 X	6442	-0-	-4036	-0-	6442 2		N	-0-		-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
01		279 N	143	-0-	-136	-0-	143 2		N	-0-		-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
03		310 N	161	-0-	-149	-0-	161 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
10		6851 X	6468	-0-	-383	-0-	6468 2		N	-0-		-0-
11		6420 X	5944	-0-	-476	-0-	5944 2		N	-0-		-0-
12		6634 X	6172	-0-	-462	-0-	6172 2		N	-0-		-0-
01		6479 X	6063	-0-	-416	-0-	6063 2		N	-0-		-0-
02		6061 X	5390	-0-	-671	-0-	5390 2		N	-0-		-0-
03		6479 X	5823	-0-	-656	-0-	5823 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
10		7254 X	6327	-0-	-927	-0-	6327 2		N	-0-		-0-
11		7020 X	6871	-0-	-149	-0-	6871 2		N	-0-		-0-
12		7409 X	6689	-0-	-720	-0-	6689 2		N	-0-		-0-
01		7409 X	6244	-0-	-1165	-0-	6244 2		N	-0-		-0-
02		6931 X	6355	-0-	-576	-0-	6355 2		N	-0-		-0-
03		7099 X	6814	-0-	-285	-0-	6814 2		N	-0-		-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
10		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098 2		N	-0-		-0-
11		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8192 2		N	-0-		-0-
12		8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	8596 2		N	-0-		-0-
01		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7808 2		N	-0-		-0-
02		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188 2		N	-0-		-0-
*03		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490 2		N	-0-		-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
10		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2		N	-0-		-0-
11		3810 X	3781	-0-	-29	-0-	3781 2		N	-0-		-0-
12		3937 X	3284	-0-	-653	-0-	3284 2		N	-0-		-0-
01		3937 X	31	-0-	-3906	-0-	31 2		N	-0-		-0-
02		3683 X	-0-	-0-	-3683	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		3937 X	3410	-0-	-527	-0-	3410 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009										TOTAL DEPTH 13645	PERF.11072 - 12396				
M	O	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
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-				-0-
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-				-0-
12	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-				-0-
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-				-0-
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-				-0-
*03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-				-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014										TOTAL DEPTH 13330	PERF.10536 - 13070				
10	2883 X	2613	-0-	-270	-0-	-0-	2613	2		N	-0-				-0-
11	2190 X	1999	-0-	-191	-0-	-0-	1999	2		N	-0-				-0-
12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	4010	-0-	910	-0-	-0-	4010	2		N	-0-				-0-
02	2900 N	3552	-0-	652	-0-	-0-	3552	2		N	-0-				-0-
*03	3100 N	5869	-0-	2769	-0-	-0-	4331	5869	2	N	-0-				-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009										TOTAL DEPTH 14997	PERF.12164 - 14278				
10	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	-0-	1358	2		N	-0-				-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-				-0-
12	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	-0-	1446	2		N	-0-				-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-				-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-				-0-
*03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-				-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009										TOTAL DEPTH 15130	PERF.11796 - 14420				
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-	3660	2		N	-0-				-0-
11	3240 X	3055	-0-	-185	-0-	-0-	3055	2		N	-0-				-0-
12	3348 X	3043	-0-	-305	-0-	-0-	3043	2		N	-0-				-0-
01	3348 X	3273	-0-	-75	-0-	-0-	3273	2		N	-0-				-0-
02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	-0-	4960	2		N	-0-				-0-
*03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	-0-	4788	2		N	-0-				-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009										TOTAL DEPTH 13510	PERF.11260 - 13072				
10	3875 X	3271	-0-	-604	-0-	-0-	3271	2		N	-0-				-0-
11	3750 X	2041	-0-	-1709	-0-	-0-	2041	2		N	-0-				-0-
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-				-0-
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-				-0-
02	3335 X	3283	-0-	-52	-0-	-0-	3283	2		N	-0-				-0-
*03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	-0-	3912	2		N	-0-				-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011										TOTAL DEPTH 15592	PERF.11706 - 15496				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-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				
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-				-0-
11	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-				-0-
12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	-0-	4096	2		N	-0-				-0-
01	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-				-0-
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-				-0-
*03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HICKS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	253414	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	13690	PERF.10990 - 12176	
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
10		2821 N	2716	-0-	-105	-0-	2716 2		N	-0-		-0-
11		2730 N	2722	-0-	-8	-0-	2722 2		N	-0-		-0-
12		2759 N	2564	-0-	-195	-0-	2564 2		N	-0-		-0-
01		2728 N	2656	-0-	-72	-0-	2656 2		N	-0-		-0-
02		2639 N	2485	-0-	-154	-0-	2485 2		N	-0-		-0-
*03		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	253420	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	13025	PERF.10770 - 12726	
10		6510 X	5573	-0-	-937	-0-	5573 2		N	-0-		-0-
11		6300 X	5173	-0-	-1127	-0-	5173 2		N	-0-		-0-
12		5983 X	5499	-0-	-484	-0-	5499 2		N	-0-		-0-
01		5983 X	5922	-0-	-61	-0-	5922 2		N	-0-		-0-
02		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702 2		N	-0-		-0-
*03		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004 2		N	-0-		-0-

HANCOCK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253527	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	14819	PERF.12338 - 13312	
10		9486 X	8907	-0-	-579	-0-	8907 2		N	-0-		-0-
11		8970 X	8562	-0-	-408	-0-	8562 2		N	-0-		-0-
12		9145 X	8746	-0-	-399	-0-	8746 2		N	-0-		-0-
01		9083 X	8615	-0-	-468	-0-	8615 2		N	-0-		-0-
02		8497 X	8151	-0-	-346	-0-	8151 2		N	-0-		-0-
03		8897 X	8317	-0-	-580	-0-	8317 2		N	-0-		-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	254036	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	15155	PERF.12344 - 13334	
10		6045 X	4657	-0-	-1388	-0-	4657 2		N	-0-		-0-
11		5850 X	4147	-0-	-1703	-0-	4147 2		N	-0-		-0-
12		4681 X	4075	-0-	-606	-0-	4075 2		N	-0-		-0-
01		4650 X	3957	-0-	-693	-0-	3957 2		N	-0-		-0-
02		4350 X	3699	-0-	-651	-0-	3699 2		N	-0-		-0-
03		4650 X	3958	-0-	-692	-0-	3958 2		N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254359	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	14594	PERF.12098 - 13256	
10		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-		-0-
11		2610 X	2376	-0-	-234	-0-	2376 2		N	-0-		-0-
12		2697 X	2486	-0-	-211	-0-	2486 2		N	-0-		-0-
01		2697 X	2192	-0-	-505	-0-	2192 2		N	-0-		-0-
02		2523 X	2420	-0-	-103	-0-	2420 2		N	-0-		-0-
*03		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	254360	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	14518	PERF.11850 - 13614	
10		3410 X	3329	-0-	-81	-0-	3329 2		N	-0-		-0-
11		3300 X	3096	-0-	-204	-0-	3096 2		N	-0-		-0-
12		3410 X	3142	-0-	-268	-0-	3142 2		N	-0-		-0-
01		3410 X	3176	-0-	-234	-0-	3176 2		N	-0-		-0-
02		3103 X	2949	-0-	-154	-0-	2949 2		N	-0-		-0-
03		3317 X	2961	-0-	-356	-0-	2961 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	254489	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	13360	PERF.11196 - 13026	
10		8773 X	6135	-0-	-2638	-0-	6135 2		N	-0-		-0-
11		8370 X	6706	-0-	-1664	-0-	6706 2		N	-0-		-0-
12		8649 X	6757	-0-	-1892	-0-	6757 2		N	-0-		-0-
01		8649 X	7293	-0-	-1356	-0-	7293 2		N	-0-		-0-
02		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162 2		N	-0-		-0-
*03		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009										TOTAL DEPTH 13212	PERF.11070 - 12102		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT			AMT	AMT	
10	4464 X	4010	-0-	-454	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
11	4320 X	4284	-0-	-36	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
12	4464 X	4447	-0-	-17	-0-	4447	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	3811	-0-	-653	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	4301	-0-	-132	-0-	4301	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014										TOTAL DEPTH 14770	PERF.10795 - 11198		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010										TOTAL DEPTH 11975	PERF.10534 - 11770		
10	5239 X	5134	-0-	-105	-0-	5134	2		N	-0-			-0-
11	5070 X	4792	-0-	-278	-0-	4792	2		N	-0-			-0-
12	5239 X	4877	-0-	-362	-0-	4877	2		N	-0-			-0-
01	5146 X	4743	-0-	-403	-0-	4743	2		N	-0-			-0-
02	4814 X	4375	-0-	-439	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
03	5146 X	4632	-0-	-514	-0-	4632	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010										TOTAL DEPTH 13440	PERF.11154 - 12492		
10	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2		N	-0-			-0-
11	5370 X	3245	-0-	-2125	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
12	5549 X	4523	-0-	-1026	-0-	4523	2		N	-0-			-0-
01	5549 X	4252	-0-	-1297	-0-	4252	2		N	-0-			-0-
02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2		N	-0-			-0-
03	5549 X	2739	-0-	-2810	-0-	2739	2		N	-0-			-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009										TOTAL DEPTH 14058	PERF.13100 - 13488		
10	8401 X	8108	-0-	-293	-0-	8108	2		N	-0-			-0-
11	8130 X	7787	-0-	-343	-0-	7787	2		N	-0-			-0-
12	8401 X	7572	-0-	-829	-0-	7572	2		N	-0-			-0-
01	8401 X	7760	-0-	-641	-0-	7760	2		N	-0-			-0-
02	7859 X	7233	-0-	-626	-0-	7233	2		N	-0-			-0-
03	8122 X	7589	-0-	-533	-0-	7589	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015										TOTAL DEPTH 13258	PERF.10524 - 13021		
10	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2		N	-0-			-0-
11	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2		N	-0-			-0-
12	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2		N	-0-			-0-
01	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2		N	-0-			-0-
02	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2		N	-0-			-0-
*03	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010										TOTAL DEPTH 13305	PERF.11290 - 11510		
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
01	2263 N	1355	-0-	-908	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
02	2117 N	1855	-0-	-262	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	2051	-0-	-212	-0-	2051	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												
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	14115 2			N	-0-	-0-
11		13590 X	12848	-0-	-742	-0-	12848 2			N	-0-	-0-
12		14043 X	12881	-0-	-1162	-0-	12881 2			N	-0-	-0-
01		14043 X	13606	-0-	-437	-0-	13606 2			N	-0-	-0-
02		13137 X	12113	-0-	-1024	-0-	12113 2			N	-0-	-0-
03		14043 X	13809	-0-	-234	-0-	13809 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
10		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996 2			N	-0-	-0-
11		6390 X	6060	-0-	-330	-0-	6060 2			N	-0-	-0-
12		6603 X	5913	-0-	-690	-0-	5913 2			N	-0-	-0-
01		6603 X	6444	-0-	-159	-0-	6444 2			N	-0-	-0-
02		6177 X	6028	-0-	-149	-0-	6028 2			N	-0-	-0-
03		6603 X	5834	-0-	-769	-0-	5834 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
10		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537 2			N	-0-	-0-
11		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995 2			N	-0-	-0-
12		3565 X	3356	-0-	-209	-0-	3356 2			N	-0-	-0-
01		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141 2			N	-0-	-0-
02		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 2			N	-0-	-0-
03		3565 X	1336	-0-	-2229	-0-	1336 2			N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
10		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 2			N	-0-	-0-
11		4860 X	4843	-0-	-17	-0-	4843 2			N	-0-	-0-
12		5022 X	4839	-0-	-183	-0-	4839 2			N	-0-	-0-
01		5022 X	4414	-0-	-608	-0-	4414 2			N	-0-	-0-
02		4698 X	4017	-0-	-681	-0-	4017 2			N	-0-	-0-
03		5022 X	4651	-0-	-371	-0-	4651 2			N	-0-	-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
10		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2			N	-0-	-0-
11		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2			N	-0-	-0-
12		4123 X	3582	-0-	-541	-0-	3582 2			N	-0-	-0-
01		4123 X	3863	-0-	-260	-0-	3863 2			N	-0-	-0-
02		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2			N	-0-	-0-
03		4123 X	3841	-0-	-282	-0-	3841 2			N	-0-	-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519												
10		4278 X	3677	-0-	-601	-0-	3677 2			N	-0-	-0-
11		4140 X	3707	-0-	-433	-0-	3707 2			N	-0-	-0-
12		4278 X	3779	-0-	-499	-0-	3779 2			N	-0-	-0-
01		4092 X	3478	-0-	-614	-0-	3478 2			N	-0-	-0-
02		3741 X	3596	-0-	-145	-0-	3596 2			N	-0-	-0-
03		3844 X	3772	-0-	-72	-0-	3772 2			N	-0-	-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792												
10		6820 X	5078	-0-	-1742	-0-	5078 2			N	-0-	-0-
11		6480 X	5057	-0-	-1423	-0-	5057 2			N	-0-	-0-
12		6634 X	5541	-0-	-1093	-0-	5541 2			N	-0-	-0-
01		6479 X	5638	-0-	-841	-0-	5638 2			N	-0-	-0-
02		5974 X	5012	-0-	-962	-0-	5012 2			N	-0-	-0-
03		5549 X	5310	-0-	-239	-0-	5310 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 #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010										TOTAL DEPTH 14400	PERF.12490 - 12890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		7502 X	5916	-0-	-1586	-0-	5916 2		N	-0-		-0-
11		6690 X	5719	-0-	-971	-0-	5719 2		N	-0-		-0-
12		6324 X	5952	-0-	-372	-0-	5952 2		N	-0-		-0-
01		6169 X	5109	-0-	-1060	-0-	5109 2		N	-0-		-0-
02		5684 X	5573	-0-	-111	-0-	5573 2		N	-0-		-0-
*03		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070 2		N	-0-		-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011										TOTAL DEPTH 13902	PERF.10828 - 11522	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010										TOTAL DEPTH 13775	PERF.11048 - 12202	
10		3813 X	3504	-0-	-309	-0-	3504 2		N	-0-		-0-
11		3660 X	3309	-0-	-351	-0-	3309 2		N	-0-		-0-
12		3782 X	3614	-0-	-168	-0-	3614 2		N	-0-		-0-
01		3658 X	3578	-0-	-80	-0-	3578 2		N	-0-		-0-
02		3422 X	3219	-0-	-203	-0-	3219 2		N	-0-		-0-
03		3627 X	3374	-0-	-253	-0-	3374 2		N	-0-		-0-

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010										TOTAL DEPTH 14098	PERF.12658 - 13290	
10		9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	9334 2		N	-0-		-0-
11		10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	10406 2		N	-0-		-0-
12		6200 X	5645	-0-	-555	-0-	5645 2		N	-0-		-0-
01		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716 2		N	-0-		-0-
02		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171 2		N	-0-		-0-
03		6200 X	4697	-0-	-1503	-0-	4697 2		N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010										TOTAL DEPTH 15900	PERF.12120 - 15080	
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-		-0-
11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-		-0-
12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-		-0-
01		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-		-0-
02		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
*03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010										TOTAL DEPTH 15741	PERF.11984 - 15654	
10		1457 N	1240	-0-	-217	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
11		1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1301 2		N	-0-		-0-
12		1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208 2		N	-0-		-0-
01		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180 2		N	-0-		-0-
02		1247 N	1070	-0-	-177	-0-	1070 2		N	-0-		-0-
03		1209 N	1041	-0-	-168	-0-	1041 2		N	-0-		-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011										TOTAL DEPTH 12650	PERF. 9883 - 10084	
10		1364 N	141	-0-	-1223	-0-	141 2		N	-0-		-0-
11		1230 N	255	-0-	-975	-0-	255 2		N	-0-		-0-
12		837 N	196	-0-	-641	-0-	196 2		N	-0-		-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-		-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
*03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206												
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
10		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2		N	-0-		-0-
11		5340 X	5108	-0-	-232	-0-	5108 2		N	-0-		-0-
12		5518 X	4404	-0-	-1114	-0-	4404 2		N	-0-		-0-
01		5518 X	4597	-0-	-921	-0-	4597 2		N	-0-		-0-
02		5162 X	3959	-0-	-1203	-0-	3959 2		N	-0-		-0-
03		5518 X	4510	-0-	-1008	-0-	4510 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												
10		6789 X	6761	-0-	-28	-0-	6755 2	6 9	N	5		198
11		6570 X	6343	-0-	-227	-0-	6330 2	13 9	N	12		210
12		6789 X	6565	-0-	-224	-0-	6554 2	11 9	N	10		220
01		6789 X	6383	-0-	-406	-0-	6358 2	25 9	N	23	176 1	67
02		6351 X	5643	-0-	-708	-0-	5643 2		N	-0-		67
03		6758 X	6139	-0-	-619	-0-	6122 2	17 9	N	15		82

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784												
10		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-		-0-
11		2130 N	1877	-0-	-253	-0-	1877 2		N	-0-		-0-
12		2170 N	2150	-0-	-20	-0-	2150 2		N	-0-		-0-
01		2201 N	1715	-0-	-486	-0-	1715 2		N	-0-		-0-
02		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-		-0-
*03		3100 N	3177	-0-	77	77	3177 2		N	-0-		-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298												
10		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-		-0-
11		2160 N	1986	-0-	-174	-0-	1986 2		N	-0-		-0-
12		2232 N	1191	-0-	-1041	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
01		2232 N	781	-0-	-1451	-0-	781 2		N	-0-		-0-
02		1914 N	861	-0-	-1053	-0-	861 2		N	-0-		-0-
*03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624												
10		837 X	343	-0-	-494	-0-	343 2		N	-0-		-0-
11		810 N	392	-0-	-418	-0-	392 2		N	-0-		-0-
12		589 N	289	-0-	-300	-0-	289 2		N	-0-		-0-
01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-		-0-
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-		-0-
*03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 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												
10		3100 N	3963	-0-	863	2424	3963 2		N	-0-		-0-
11		5540 X	3116	-0-	-2424	-0-	3116 2		N	-0-		-0-
12		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2		N	-0-		-0-
01		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		N	-0-		-0-
02		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-		-0-
*03		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712												
10		9083 X	8774	-0-	-309	-0-	8774 2		N	-0-		-0-
11		8790 X	8146	-0-	-644	-0-	8146 2		N	-0-		-0-
12		9083 X	8577	-0-	-506	-0-	8577 2		N	-0-		-0-
01		8928 X	8256	-0-	-672	-0-	8256 2		N	-0-		-0-
02		8265 X	7880	-0-	-385	-0-	7880 2		N	-0-		-0-
03		8773 X	8288	-0-	-485	-0-	8288 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	5301 X	4927	-0-	-374	-0-	4927 2			N	-0-	-0-
11	5130 X	4795	-0-	-335	-0-	4795 2			N	-0-	-0-
12	5301 X	4317	-0-	-984	-0-	4317 2			N	-0-	-0-
01	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 2			N	-0-	-0-
02	4640 X	4480	-0-	-160	-0-	4480 2			N	-0-	-0-
03	4960 X	4629	-0-	-331	-0-	4629 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978											
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 2			N	-0-	-0-
11	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 2			N	-0-	-0-
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186 2			N	-0-	-0-
01	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053 2			N	-0-	-0-
02	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823 2			N	-0-	-0-
*03	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998											
10	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223 2			N	-0-	-0-
11	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8860 2			N	-0-	-0-
12	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8214 2			N	-0-	-0-
01	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447 2			N	-0-	-0-
02	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729 2			N	-0-	-0-
*03	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803 2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618											
10	9455 X	8069	-0-	-1386	-0-	8069 2			N	-0-	-0-
11	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8978 2			N	-0-	-0-
12	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	8705 2			N	-0-	-0-
01	8587 X	8336	-0-	-251	-0-	8336 2			N	-0-	-0-
02	8671 X	6897	-0-	-1774	-0-	6897 2			N	-0-	-0-
03	9269 X	8314	-0-	-955	-0-	8314 2			N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445											
10	6913 X	6200	-0-	-713	-0-	6200 2			N	-0-	-0-
11	6690 X	4507	-0-	-2183	-0-	4507 2			N	-0-	-0-
12	6913 X	5591	-0-	-1322	-0-	5591 2			N	-0-	-0-
01	6200 X	5794	-0-	-406	-0-	5794 2			N	-0-	-0-
02	5800 X	5471	-0-	-329	-0-	5471 2			N	-0-	-0-
03	6200 X	5873	-0-	-327	-0-	5873 2			N	-0-	-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266											
10	4743 X	4475	-0-	-268	-0-	4475 2			N	-0-	-0-
11	4590 X	4199	-0-	-391	-0-	4199 2			N	-0-	-0-
12	4712 X	4265	-0-	-447	-0-	4265 2			N	-0-	-0-
01	4712 X	3901	-0-	-811	-0-	3901 2			N	-0-	-0-
02	4176 X	3626	-0-	-550	-0-	3626 2			N	-0-	-0-
03	4464 X	3517	-0-	-947	-0-	3517 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008											
10	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9042 2			N	-0-	-0-
11	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8766 2			N	-0-	-0-
12	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201 2			N	-0-	-0-
01	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588 2			N	-0-	-0-
02	5220 X	4975	-0-	-245	-0-	4975 2			N	-0-	-0-
03	5580 X	5207	-0-	-373	-0-	5207 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2			N	-0-	-0-
11		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 2			N	-0-	-0-
12		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2			N	-0-	-0-
01		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2			N	-0-	-0-
02		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2			N	-0-	-0-
*03		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
10		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808 2			N	-0-	-0-
11		5610 X	5598	-0-	-12	-0-	5598 2			N	-0-	-0-
12		5797 X	5694	-0-	-103	-0-	5694 2			N	-0-	-0-
01		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133 2			N	-0-	-0-
02		5423 X	4996	-0-	-427	-0-	4996 2			N	-0-	-0-
03		5797 X	4415	-0-	-1382	-0-	4415 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
10		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2			N	-0-	-0-
11		2190 N	2089	-0-	-101	-0-	2089 2			N	-0-	-0-
12		2263 N	2156	-0-	-107	-0-	2156 2			N	-0-	-0-
01		2263 N	2054	-0-	-209	-0-	2054 2			N	-0-	-0-
02		2030 N	1985	-0-	-45	-0-	1985 2			N	-0-	-0-
*03		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2			N	-0-	-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
10		7719 X	6132	-0-	-1587	-0-	6132 2			N	-0-	-0-
11		7380 X	6036	-0-	-1344	-0-	6036 2			N	-0-	-0-
12		7471 X	6200	-0-	-1271	-0-	6200 2			N	-0-	-0-
01		6944 X	6092	-0-	-852	-0-	6092 2			N	-0-	-0-
02		6264 X	5472	-0-	-792	-0-	5472 2			N	-0-	-0-
03		6231 X	5773	-0-	-458	-0-	5773 2			N	-0-	-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
10		12710 X	9792	-0-	-2918	-0-	9792 2			N	-0-	-0-
11		12150 X	9518	-0-	-2632	-0-	9518 2			N	-0-	-0-
12		11780 X	8792	-0-	-2988	-0-	8792 2			N	-0-	-0-
01		11532 X	10240	-0-	-1292	-0-	10240 2			N	-0-	-0-
02		9976 X	7941	-0-	-2035	-0-	7941 2			N	-0-	-0-
03		9827 X	8680	-0-	-1147	-0-	8680 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
10		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8759 2			N	-0-	-0-
11		8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8433 2			N	-0-	-0-
12		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802 2			N	-0-	-0-
01		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7635 2			N	-0-	-0-
02		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908 2			N	-0-	-0-
*03		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
10		8990 X	8946	-0-	-44	-0-	8946 2			N	-0-	-0-
11		8700 X	7720	-0-	-980	-0-	7720 2			N	-0-	-0-
12		8990 X	7989	-0-	-1001	-0-	7989 2			N	-0-	-0-
01		8990 X	7560	-0-	-1430	-0-	7560 2			N	-0-	-0-
02		8410 X	6808	-0-	-1602	-0-	6808 2			N	-0-	-0-
03		8959 X	6947	-0-	-2012	-0-	6947 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
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
10		23095 X	20161	-0-	-2934	-0-	20161 2			N	-0-	-0-
11		21930 X	21356	-0-	-574	-0-	21356 2			N	-0-	-0-
12		22351 X	20681	-0-	-1670	-0-	20681 2			N	-0-	-0-
01		22351 X	19426	-0-	-2925	-0-	19426 2			N	-0-	-0-
02		20793 X	18191	-0-	-2602	-0-	18191 2			N	-0-	-0-
03		22072 X	19965	-0-	-2107	-0-	19965 2			N	-0-	-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
10		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8222 2			N	-0-	-0-
11		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744 2			N	-0-	-0-
12		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	7779 2			N	-0-	-0-
01		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835 2			N	-0-	-0-
02		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745 2			N	-0-	-0-
*03		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955 2			N	-0-	-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
10		1860 N	1676	-0-	-184	-0-	1676 2			N	-0-	-0-
11		1800 X	1630	-0-	-170	-0-	1630 2			N	-0-	-0-
12		1860 X	1553	-0-	-307	-0-	1553 2			N	-0-	-0-
01		1860 X	1352	-0-	-508	-0-	1352 2			N	-0-	-0-
02		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2			N	-0-	-0-
*03		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798												
10		7936 X	6508	-0-	-1428	-0-	6508 2			N	-0-	-0-
11		7680 X	6029	-0-	-1651	-0-	6029 2			N	-0-	-0-
12		7936 X	5866	-0-	-2070	-0-	5866 2			N	-0-	-0-
01		7564 X	6063	-0-	-1501	-0-	6063 2			N	-0-	-0-
02		6090 X	5695	-0-	-395	-0-	5695 2			N	-0-	-0-
03		6510 X	5800	-0-	-710	-0-	5800 2			N	-0-	-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484												
10		4092 X	3699	-0-	-393	-0-	3699 2			N	-0-	-0-
11		3960 X	3265	-0-	-695	-0-	3265 2			N	-0-	-0-
12		3844 X	3372	-0-	-472	-0-	3372 2			N	-0-	-0-
01		3720 X	3542	-0-	-178	-0-	3542 2			N	-0-	-0-
02		3451 X	3108	-0-	-343	-0-	3108 2			N	-0-	-0-
03		3689 X	3327	-0-	-362	-0-	3327 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844												
10		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893 2			N	-0-	-0-
11		5640 X	5432	-0-	-208	-0-	5432 2			N	-0-	-0-
12		5518 X	5466	-0-	-52	-0-	5466 2			N	-0-	-0-
01		5859 X	5307	-0-	-552	-0-	5307 2			N	-0-	-0-
02		5481 X	4349	-0-	-1132	-0-	4349 2			N	-0-	-0-
03		5859 X	5041	-0-	-818	-0-	5041 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403												
10		18497 X	18497	-0-	-0-	-0-	18497 2			N	-0-	-0-
11		11610 X	7897	-0-	-3713	-0-	7897 2			N	-0-	-0-
12		23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	23471 2			N	-0-	-0-
01		18851 X	18851	-0-	-0-	-0-	18851 2			N	-0-	-0-
02		16966 X	16966	-0-	-0-	-0-	16966 2			N	-0-	-0-
*03		17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	17355 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 #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881										
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
10		7099 X	5327	-0-	-1772	-0-	5327 2	N	-0-	-0-
11		6570 X	5476	-0-	-1094	-0-	5476 2	N	-0-	-0-
12		6665 X	5756	-0-	-909	-0-	5756 2	N	-0-	-0-
01		6479 X	5474	-0-	-1005	-0-	5474 2	N	-0-	-0-
02		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656 2	N	-0-	-0-
*03		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193 2	N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760										
10		620 N	353	-0-	-267	-0-	353 2	N	-0-	-0-
11		600 N	551	-0-	-49	-0-	551 2	N	-0-	-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-	-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-	-0-
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-	-0-
03		620 N	476	-0-	-144	-0-	476 2	N	-0-	-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344										
10		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941 2	N	-0-	-0-
11		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958 2	N	-0-	-0-
12		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 2	N	-0-	-0-
01		6634 X	6590	-0-	-44	-0-	6590 2	N	-0-	-0-
02		7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569 2	N	-0-	-0-
*03		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 2	N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642										
10		3193 X	3141	-0-	-52	-0-	3141 2	N	-0-	-0-
11		3090 X	2947	-0-	-143	-0-	2947 2	N	-0-	-0-
12		3193 X	2948	-0-	-245	-0-	2948 2	N	-0-	-0-
01		3193 X	2850	-0-	-343	-0-	2850 2	N	-0-	-0-
02		2929 X	2695	-0-	-234	-0-	2695 2	N	-0-	-0-
03		3131 X	2830	-0-	-301	-0-	2830 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										
10		12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	12457 2	N	-0-	-0-
11		9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9886 2	N	-0-	-0-
12		9827 X	8941	-0-	-886	-0-	8941 2	N	-0-	-0-
01		9827 X	8671	-0-	-1156	-0-	8671 2	N	-0-	-0-
02		9193 X	7896	-0-	-1297	-0-	7896 2	N	-0-	-0-
03		9827 X	8294	-0-	-1533	-0-	8294 2	N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136										
10		9920 X	6902	-0-	-3018	-0-	6902 2	N	-0-	-0-
11		9360 X	6356	-0-	-3004	-0-	6356 2	N	-0-	-0-
12		9300 X	6377	-0-	-2923	-0-	6377 2	N	-0-	-0-
01		8959 X	6913	-0-	-2046	-0-	6913 2	N	-0-	-0-
02		7076 X	6200	-0-	-876	-0-	6200 2	N	-0-	-0-
03		6913 X	5598	-0-	-1315	-0-	5598 2	N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774										
10		5952 X	4298	-0-	-1654	-0-	4298 2	N	-0-	-0-
11		5760 X	3952	-0-	-1808	-0-	3952 2	N	-0-	-0-
12		5952 X	4561	-0-	-1391	-0-	4561 2	N	-0-	-0-
01		5952 X	5470	-0-	-482	-0-	5470 2	N	-0-	-0-
02		5481 X	4776	-0-	-705	-0-	4776 2	N	-0-	-0-
*03		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 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 #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718												
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
10		8742 X	6654	-0-	-2088	-0-	6654	2		N	-0-	-0-
11		8010 X	6680	-0-	-1330	-0-	6680	2		N	-0-	-0-
12		8277 X	6520	-0-	-1757	-0-	6520	2		N	-0-	-0-
01		7812 X	6159	-0-	-1653	-0-	6159	2		N	-0-	-0-
02		7134 X	4631	-0-	-2503	-0-	4631	2		N	-0-	-0-
03		6913 X	5536	-0-	-1377	-0-	5536	2		N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160												
10		18879 X	12190	-0-	-6689	-0-	12190	2		N	-0-	-0-
11		16650 X	12446	-0-	-4204	-0-	12446	2		N	-0-	-0-
12		18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2		N	-0-	-0-
01		18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	18040	2		N	-0-	-0-
02		17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	2		N	-0-	-0-
03		18910 X	17655	-0-	-1255	-0-	17655	2		N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956												
10		5611 X	5527	-0-	-84	-0-	5527	2		N	-0-	-0-
11		5430 X	5226	-0-	-204	-0-	5226	2		N	-0-	-0-
12		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2		N	-0-	-0-
01		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2		N	-0-	-0-
02		5162 X	4971	-0-	-191	-0-	4971	2		N	-0-	-0-
03		5611 X	5315	-0-	-296	-0-	5315	2		N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700												
10		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2		N	-0-	-0-
11		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2		N	-0-	-0-
12		6169 X	5933	-0-	-236	-0-	5933	2		N	-0-	-0-
01		6169 X	6158	-0-	-11	-0-	6158	2		N	-0-	-0-
02		5771 X	5583	-0-	-188	-0-	5583	2		N	-0-	-0-
03		6169 X	5445	-0-	-724	-0-	5445	2		N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214												
10		6944 X	6504	-0-	-440	-0-	6504	2		N	-0-	-0-
11		6720 X	6048	-0-	-672	-0-	6048	2		N	-0-	-0-
12		6913 X	5268	-0-	-1645	-0-	5268	2		N	-0-	-0-
01		6913 X	6760	-0-	-153	-0-	6760	2		N	-0-	-0-
02		6293 X	5914	-0-	-379	-0-	5914	2		N	-0-	-0-
*03		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2		N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690												
10		12338 X	10005	-0-	-2333	-0-	10005	2		N	-0-	-0-
11		11940 X	9486	-0-	-2454	-0-	9486	2		N	-0-	-0-
12		11377 X	7902	-0-	-3475	-0-	7902	2		N	-0-	-0-
01		11377 X	8133	-0-	-3244	-0-	8133	2		N	-0-	-0-
02		9367 X	8559	-0-	-808	-0-	8559	2		N	-0-	-0-
03		10013 X	7380	-0-	-2633	-0-	7380	2		N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514												
10		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		N	-0-	-0-
11		3780 X	3525	-0-	-255	-0-	3525	2		N	-0-	-0-
12		3906 X	3252	-0-	-654	-0-	3252	2		N	-0-	-0-
01		3906 X	3290	-0-	-616	-0-	3290	2		N	-0-	-0-
02		3654 X	3144	-0-	-510	-0-	3144	2		N	-0-	-0-
03		3906 X	3271	-0-	-635	-0-	3271	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		10850 X	9364	-0-	-1486	-0-	9364	2	N	-0-		-0-
11		10380 X	9214	-0-	-1166	-0-	9214	2	N	-0-		-0-
12		10757 X	9256	-0-	-1501	-0-	9256	2	N	-0-		-0-
01		10757 X	9119	-0-	-1638	-0-	9119	2	N	-0-		-0-
02		10063 X	8401	-0-	-1662	-0-	8401	2	N	-0-		-0-
03		9517 X	8920	-0-	-597	-0-	8920	2	N	-0-		-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488												
10		4929 X	4625	-0-	-304	-0-	4625	2	N	-0-		-0-
11		4680 X	4358	-0-	-322	-0-	4358	2	N	-0-		-0-
12		4805 X	4488	-0-	-317	-0-	4488	2	N	-0-		-0-
01		4774 X	4147	-0-	-627	-0-	4147	2	N	-0-		-0-
02		4379 X	4115	-0-	-264	-0-	4115	2	N	-0-		-0-
03		4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4271	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LINN OPERATING, INC. 501545												
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464												
10		3317 X	3139	-0-	-178	-0-	147	1	Y	-0-		-0-
11		3090 X	2805	-0-	-285	-0-	111	1	Y	-0-		-0-
12		3255 X	2821	-0-	-434	-0-	134	1	Y	-0-		-0-
01		3255 X	2770	-0-	-485	-0-	126	1	Y	25		25
							28	9				
02		2871 X	2569	-0-	-302	-0-	123	1	Y	-0-		25
03		3069 X	2695	-0-	-374	-0-	133	1	Y	-0-	25 1	-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626												
10		3379 X	2355	-0-	-1024	-0-	110	1	N	-0-		-0-
11		3270 X	847	-0-	-2423	-0-	33	1	N	-0-		-0-
12		3379 X	2033	-0-	-1346	-0-	97	1	N	-0-		-0-
01		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	N	-0-		-0-
02		2204 X	1382	-0-	-822	-0-	66	1	N	-0-		-0-
03		2356 X	44	-0-	-2312	-0-	2	1	N	-0-		-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230												
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-		-0-
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-		-0-
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		-0-
02		2900 N	2914	-0-	14	14	2914	2	N	-0-		-0-
*03		2689 N	2675	-0-	-14	-0-	2675	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. 617512
COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198											
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	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762											
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502											
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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											
10	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			N	-0-		-0-
11	4500 X	74	-0-	-4426	-0-	74	2	N	-0-		-0-
12	899 X	2	-0-	-897	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
02	29 X	24	-0-	-5	-0-	24	2	N	-0-		-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC BONNER, BOBBY				05499 175 120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	310 X	21	-0-	-289	-0-	3	1	16	2	N	2	172	1		29
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	N	205				234
12	372 X	250	-0-	-122	-0-	226	9	55	2	N	170	355	1		49
01	372 X	285	-0-	-87	-0-	187	9	64	2	N	193	190	1		52
02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	212	9	94	2	N	191	181	1		62
03	341 X	40	-0-	-301	-0-	210	9	35	2	N	-0-				62
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.	10627	- 10769	
10	930 X	591	-0-	-339	-0-	80	1	511	2	N	-0-				60
11	900 X	471	-0-	-429	-0-	62	1	409	2	N	-0-				60
12	744 X	723	-0-	-21	-0-	91	1	632	2	N	-0-				60
01	744 X	713	-0-	-31	-0-	85	1	628	2	N	-0-				60
02	696 X	640	-0-	-56	-0-	76	1	564	2	N	-0-				60
*03	615 X	615	-0-	-0-	-0-	81	1	534	2	N	-0-				60
BONNER, BOBBY				WELL #:	2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10555	- 10622	
10	558 X	131	-0-	-427	-0-	18	1	113	2	N	-0-				13
11	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	139	1	910	2	N	-0-				13
12	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	208	1	1437	2	N	-0-				13
01	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	378	1	2796	2	N	-0-				13
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	297	1	2202	2	N	-0-				13
*03	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	287	1	1884	2	N	-0-				13
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	10718	- 10848	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	1271 X	842	-0-	-429	-0-	114	1	728	2	N	-0-				20
11	1170 X	804	-0-	-366	-0-	106	1	698	2	N	-0-				20
12	1085 X	894	-0-	-191	-0-	113	1	781	2	N	-0-				20
01	1085 X	880	-0-	-205	-0-	105	1	775	2	N	-0-				20
02	870 X	771	-0-	-99	-0-	92	1	679	2	N	-0-				20
03	837 X	802	-0-	-35	-0-	106	1	696	2	N	-0-				20
BONNER, BOBBY				WELL #:	8	RRCID ->	199021	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10500	- 10599	
10	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	897	1	5735	2	N	-0-				97
11	5910 X	5383	-0-	-527	-0-	712	1	4671	2	N	-0-				97
12	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	832	1	5749	2	N	-0-				97
01	6634 X	5909	-0-	-725	-0-	704	1	5205	2	N	-0-				97
02	6206 X	5739	-0-	-467	-0-	682	1	5057	2	N	-0-				97
03	6634 X	5840	-0-	-794	-0-	771	1	5069	2	N	-0-				97

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(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
10	155 X	44	-0-	-111	-0-	6	1	38	2	N	-0-			20
11	150 X	53	-0-	-97	-0-	7	1	46	2	N	-0-			20
12	155 X	93	-0-	-62	-0-	12	1	81	2	N	-0-			20
01	123 X	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-			20
02	76 X	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-			20
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	3472 X	2991	-0-	-481	-0-	404	1	2587	2	N	-0-			-0-
11	3210 X	3129	-0-	-81	-0-	414	1	2715	2	N	-0-			-0-
12	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	442	1	3057	2	N	-0-			-0-
01	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	386	1	2855	2	N	-0-			-0-
02	2784 X	2551	-0-	-233	-0-	303	1	2248	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	3096	-0-	-128	-0-	409	1	2687	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794														
10	899 X	522	-0-	-377	-0-	71	1	451	2	N	-0-			-0-
11	780 X	529	-0-	-251	-0-	70	1	459	2	N	-0-			-0-
12	806 X	268	-0-	-538	-0-	34	1	234	2	N	-0-			-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512														
10	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	301	1	1925	2	N	-0-			20
11	1950 X	1862	-0-	-88	-0-	246	1	1616	2	N	-0-			20
12	2356 X	1724	-0-	-632	-0-	218	1	1506	2	N	-0-			20
01	2356 X	1683	-0-	-673	-0-	201	1	1482	2	N	-0-			20
02	2204 X	1659	-0-	-545	-0-	197	1	1462	2	N	-0-			20
03	2232 X	1871	-0-	-361	-0-	247	1	1624	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568														
10	713 X	164	-0-	-549	-0-	22	1	142	2	N	-0-			57
11	690 X	308	-0-	-382	-0-	41	1	267	2	N	-0-			57
12	713 X	101	-0-	-612	-0-	13	1	88	2	N	-0-			57
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	2	N	-0-			57
02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	80	1	593	2	N	-0-			57
*03	423 X	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	-0-			57

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	10763 - 11561
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
10		1085 X	533	-0-	-552	-0-	72 1	461 2	N	-0-		201
11		990 X	579	-0-	-411	-0-	77 1	502 2	N	-0-		201
12		1023 X	481	-0-	-542	-0-	61 1	420 2	N	-0-		201
01		730 X	730	-0-	-0-	-0-	82 1	608 2	N	36	175 1	62
							40 9					
02		749 X	749	-0-	-0-	-0-	89 1	660 2	N	-0-		62
*03		822 X	822	-0-	-0-	-0-	109 1	713 2	N	-0-		62

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10874 - 11096
10		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	140 1	895 2	N	-0-		60
11		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	134 1	880 2	N	-0-		60
12		1116 X	956	-0-	-160	-0-	121 1	835 2	N	-0-		60
01		1116 X	871	-0-	-245	-0-	104 1	767 2	N	-0-		60
02		1044 X	818	-0-	-226	-0-	97 1	721 2	N	-0-		60
03		1054 X	1020	-0-	-34	-0-	135 1	885 2	N	-0-		60

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10905 - 11919
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		10
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		10
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		10
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		10
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03		0 X	-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
10		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	157 1	1004 2	N	-0-		20
11		1110 X	1021	-0-	-89	-0-	135 1	886 2	N	-0-		20
12		1395 X	988	-0-	-407	-0-	125 1	863 2	N	-0-		20
01		1395 X	989	-0-	-406	-0-	118 1	871 2	N	-0-		20
02		1305 X	889	-0-	-416	-0-	106 1	783 2	N	-0-		20
03		1147 X	894	-0-	-253	-0-	118 1	776 2	N	-0-		20

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	10844 - 11844
10		2046 X	1862	-0-	-184	-0-	252 1	1610 2	N	-0-	177 1	29
11		1800 X	1543	-0-	-257	-0-	204 1	1339 2	N	-0-		29
12		2201 X	1179	-0-	-1022	-0-	149 1	1030 2	N	-0-		29
01		2201 X	1080	-0-	-1121	-0-	129 1	951 2	N	-0-		29
02		2059 X	1107	-0-	-952	-0-	132 1	975 2	N	-0-		29
03		1860 X	1163	-0-	-697	-0-	154 1	1009 2	N	-0-		29

JHP OPERATING, LLC		432463										
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	11018 - 11092
10		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	35 1	997 3	N	-0-		-0-
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	35 1	987 3	N	-0-		-0-
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	35 1	1630 3	N	-0-		-0-
01		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	35 1	2056 3	N	-0-		-0-
02		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	35 1	2416 3	N	-0-		-0-
03		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706												
10		383 X	383	-0-	-0-	-0-	52	1	331	2	N	-0-
11		403 X	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	2	N	-0-
12		372 X	315	-0-	-57	-0-	40	1	275	2	N	-0-
01		441 X	441	-0-	-0-	-0-	53	1	388	2	N	-0-
02		348 X	321	-0-	-27	-0-	38	1	283	2	N	-0-
03		403 X	272	-0-	-131	-0-	36	1	236	2	N	-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222657	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	10334 - 10509	
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
10	992 X	761	-0-	-231	-0-	103	1	658	2	N	-0-		80
11	1140 X	620	-0-	-520	-0-	82	1	538	2	N	-0-		80
12	1178 X	696	-0-	-482	-0-	88	1	608	2	N	-0-		80
01	1178 X	708	-0-	-470	-0-	84	1	624	2	N	-0-		80
02	754 X	626	-0-	-128	-0-	74	1	552	2	N	-0-		80
03	775 X	582	-0-	-193	-0-	77	1	505	2	N	-0-		80

WATSON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10648 - 10746	
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-		25
11	2610 X	94	-0-	-2516	-0-	23	1	71	2	N	-0-		25
12	2697 X	176	-0-	-2521	-0-	69	1	107	2	N	-0-		25
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	138	1	166	2	N	-0-		25
02	31 X	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	N	-0-		25
*03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	184	1	424	2	N	-0-		25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)				05499 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	203903	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	11458 - 11486	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		ORANSKY, M.B. ET AL	WELL #:	2	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10728 - 11457
10	3534 X	2728	-0-	-806	-0-	580	1	2145	2	N	3		115	
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	508	1	2926	2	N	7		122	
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	620	1	3335	2	N	-0-		122	
01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	593	1	3440	2	N	-0-		122	
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	580	1	2780	2	N	-0-		122	
03	3968 X	3464	-0-	-504	-0-	620	1	2844	2	N	-0-		122	

BARRON (WOODBINE)		05844 500		WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.	909658	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIMESTONE		
BARRON, ETHEL B		WELL #:		1	RRCID ->	015372	COMPL. DATE	03/12/1962	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)			06476 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.			090870												
T-BAR-X BEDSOLE			WELL #: 1		RRCID -> 196382			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		186 N	124	-0-	-62 B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11		180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
01		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
02		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
03		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-			-0-

NOEY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 215337			COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938				
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
12		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
01		155 N	34	-0-	-121 B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02		145 N	33	-0-	-112 B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03		124 N	25	-0-	-99 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027												
RELIANT ENERGY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 195617			COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300				
10		6541 X	6226	-0-	-315 B	-2708	491	1	5734	2	N	1			30
11		6330 X	6762	-0-	432 B	-2276	702	1	6054	2	N	5			35
12		6014 X	5868	-0-	-146 B	-2276	491	1	5369	2	N	7			42
01		6231 X	5847	-0-	-384 B	-2276	463	1	5384	2	N	-0-			42
02		5829 X	5656	-0-	-173 B	-2276	487	1	5169	2	N	-0-			42
03		6975 X	6494	-0-	-481 B	-2276	583	1	5911	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 198421			COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598				
10		7812 X	8089	-0-	277 B	-59261	639	1	7450	2	N	-0-			-0-
11		8040 X	8483	-0-	443 B	-58818	882	1	7601	2	N	-0-			-0-
12		8525 X	7804	-0-	-721 B	-58818	653	1	7151	2	N	-0-			-0-
01		8525 X	5401	-0-	-3124 B	-58818	428	1	4973	2	N	-0-			-0-
02		7975 X	4199	-0-	-3776 B	-58818	362	1	3837	2	N	-0-			-0-
03		8773 X	5255	-0-	-3518 B	-58818	472	1	4783	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200100			COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192				
10		13020 X	10199	-0-	-2821 B	-338773	805	1	9394	2	N	-0-			10
11		12600 X	-0-	-0-	-12600 B	-338773					N	-0-			10
12		12462 X	8242	-0-	-4220 B	-338773	689	1	7539	2	N	13			23
01		12462 X	16233	-0-	3771 B	-335002	1285	1	14936	2	N	11			34
02		T. A.	15094	-0-	15094 B	-319908	1300	1	13794	2	N	-0-			34
03		T. A.	11746	-0-	11746 B	-308162	1054	1	10692	2	N	-0-			34

GOOSTREE			WELL #: 1		RRCID -> 202257			COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588				
10		713 N	532	-0-	-181 B	-0-	42	1	490	2	N	-0-			8
11		660 N	551	-0-	-109 B	-0-	57	1	494	2	N	-0-			8
12		620 N	359	-0-	-261 B	-0-	30	1	329	2	N	-0-			8
01		527 N	431	-0-	-96 B	-0-	34	1	397	2	N	-0-			8
02		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	39	1	413	2	N	-0-			8
*03		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	37	1	372	2	N	-0-			8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4227 X	4227	-0-	-0- B	-0-	334	1	3893	2	N	-0-			8
11	4239 X	4239	-0-	-0- B	-0-	441	1	3798	2	N	-0-			8
12	6411 X	6411	-0-	-0- B	-0-	537	1	5872	2	N	2			10
01	5878 X	5878	-0-	-0- B	-0-	466	1	5412	2	N	-0-			10
02	5413 X	5413	-0-	-0- B	-0-	466	1	4947	2	N	-0-			10
*03	3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	339	1	3439	2	N	-0-			10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

10	3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	298	1	3472	2	N	-0-			42
11	3090 X	2201	-0-	-889 B	-0-	229	1	1972	2	N	-0-			42
12	3193 X	2716	-0-	-477 B	-0-	227	1	2489	2	N	-0-			42
01	3782 X	1324	-0-	-2458 B	-0-	105	1	1219	2	N	-0-			42
02	3538 X	241	-0-	-3297 B	-0-	21	1	220	2	N	-0-			42
03	3782 X	852	-0-	-2930 B	-0-	76	1	776	2	N	-0-			42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

10	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	122	1	1419	2	N	-0-			-0-
11	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	179	1	1540	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1746	-0-	-145 B	-0-	146	1	1600	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	427	-0-	-1123 B	-0-	34	1	393	2	N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	29	1	309	2	N	-0-			-0-
*03	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	33	1	337	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

10	3640 X	3640	-0-	-0- B	-0-	287	1	3353	2	N	-0-			-0-
11	3480 X	3386	-0-	-94 B	-0-	352	1	3034	2	N	-0-			-0-
12	3787 X	3787	-0-	-0- B	-0-	317	1	3470	2	N	-0-			-0-
01	3627 X	3290	-0-	-337 B	-0-	261	1	3029	2	N	-0-			-0-
02	3393 X	2935	-0-	-458 B	-0-	253	1	2682	2	N	-0-			-0-
*03	3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	350	1	3547	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

10	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	177	1	2062	2	N	-0-			-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	182	1	1573	2	N	-0-			-0-
12	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	158	1	1726	2	N	-0-			-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	121	1	1401	2	N	-0-			-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	135	1	1434	2	N	-0-			-0-
*03	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	143	1	1451	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

10	4352 X	4352	-0-	-0- B	-0-	344	1	4008	2	N	-0-			-0-
11	2986 X	2986	-0-	-0- B	-0-	310	1	2676	2	N	-0-			-0-
12	3501 X	3501	-0-	-0- B	-0-	293	1	3208	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2914	-0-	-31 B	-0-	231	1	2683	2	N	-0-			-0-
02	2755 X	2665	-0-	-90 B	-0-	230	1	2435	2	N	-0-			-0-
*03	3436 X	3436	-0-	-0- B	-0-	308	1	3128	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027											
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 214432		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 14860		PERF.13215 - 13265	
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
10	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	135 1	1571 2	N	-0-		-0-
11	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	231 1	1990 2	N	-0-		-0-
12	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	208 1	2276 2	N	-0-		-0-
01	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	215 1	2504 2	N	-0-		-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	119 1	1262 2	N	-0-		-0-
*03	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	130 1	1314 2	N	-0-		-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 214436		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 14975		PERF.13238 - 14721	
10	2728 X	1517	-0-	-1211 B	-0-	120 1	1397 2	N	-0-		-0-
11	2640 X	1452	-0-	-1188 B	-0-	151 1	1301 2	N	-0-		-0-
12	2387 X	1410	-0-	-977 B	-0-	118 1	1292 2	N	-0-		-0-
01	1891 X	78	-0-	-1813 B	-0-	6 1	72 2	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	8 1	80 2	N	-0-		-0-
*03	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	245 1	2482 2	N	-0-		-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 214438		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13326 - 13408	
10	992 N	859	-0-	-133 B	-0-	68 1	791 2	N	-0-		-0-
11	870 N	376	-0-	-494 B	-0-	39 1	337 2	N	-0-		-0-
12	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	52 1	570 2	N	-0-		-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	99 1	1145 2	N	-0-		-0-
02	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	114 1	1210 2	N	-0-		-0-
*03	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	145 1	1475 2	N	-0-		-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 214888		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12320 - 13028	
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	33 1	385 2	N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	36 1	312 2	N	-0-		-0-
12	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	29 1	319 2	N	-0-		-0-
01	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	26 1	298 2	N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	22 1	228 2	N	-0-		-0-
*03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	22 1	221 2	N	-0-		-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215550		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14930		PERF.13171 - 13300	
10	3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	261 1	3048 2	N	-0-		-0-
11	2195 X	2195	-0-	-0- B	-0-	228 1	1967 2	N	-0-		-0-
12	2456 X	2456	-0-	-0- B	-0-	206 1	2250 2	N	-0-		-0-
01	4818 X	4818	-0-	-0- B	-0-	382 1	4436 2	N	-0-		-0-
02	3506 X	3506	-0-	-0- B	-0-	302 1	3204 2	N	-0-		-0-
*03	2427 X	2427	-0-	-0- B	-0-	218 1	2209 2	N	-0-		-0-

ROLKE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 241747		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 16658		PERF.15530 - 16376	
10	21545 X	20754	-0-	-791 B	-0-	20754 2		N	-0-		-0-
11	20850 X	20219	-0-	-631 B	-0-	20219 2		N	-0-		-0-
12	21545 X	21139	-0-	-406 B	-0-	21138 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	21452 X	7297	-0-	-14155 B	-0-	7297 2		N	-0-		-0-
02	23912 X	23912	-0-	-0- B	-0-	23911 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*03	22319 X	22319	-0-	-0- B	-0-	22319 2		N	-0-		-0-

EMIL		WELL #: 1		RRCID -> 244313		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 15301		PERF.13889 - 15300	
10	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	235 1	851 2	N	-0-		-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	-0-		-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-		-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	202	1	732	2	N	-0-				-0-
11		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	422	1	1497	2	N	-0-				-0-
12		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	436	1	1030	2	N	-0-				-0-
01		930 N	533	-0-	-397 B	-0-	436	1	97	2	N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CL&F OPERATING LLC 154789																
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106																
10		1674 X	1324	-0-	-350 B	-0-	51	1	1273	2	Y	-0-				17
11		1669 X	1669	-0-	-0- B	-0-	65	1	1604	2	Y	-0-				17
12		1674 X	257	-0-	-1417 B	-0-	10	1	247	2	Y	-0-				17
01		2317 X	2317	-0-	-0- B	-0-	91	1	2226	2	Y	-0-				17
02		2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	85	1	2318	2	Y	-0-				17
*03		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	64	1	1572	2	Y	-0-			3	20
							3		9							

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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																
10		6681 X	6681	-0-	-0- B	-0-	259	1	6422	2	Y	-0-				62
11		6193 X	6193	-0-	-0- B	-0-	243	1	5950	2	Y	-0-				62
12		6355 X	6169	-0-	-186 B	-0-	242	1	5926	2	Y	-0-			1	63
							1		9							
01		6696 X	5760	-0-	-936 B	-0-	226	1	5533	2	Y	-0-			1	64
							1		9							
02		6235 X	5936	-0-	-299 B	-0-	209	1	5727	2	Y	-0-				64
*03		7120 X	7120	-0-	-0- B	-0-	279	1	6830	2	Y	-0-			10	74
							11		9							

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090																
10		9210 X	9210	-0-	-0- B	-0-	356	1	8854	2	Y	-0-				25
11		6446 X	6446	-0-	-0- B	-0-	253	1	6193	2	Y	-0-				25
12		5288 X	5288	-0-	-0- B	-0-	207	1	5080	2	Y	-0-			1	26
							1		9							
01		5874 X	5874	-0-	-0- B	-0-	230	1	5643	2	Y	-0-			1	27
							1		9							
02		6592 X	6592	-0-	-0- B	-0-	232	1	6360	2	Y	-0-				27
*03		8245 X	8245	-0-	-0- B	-0-	323	1	7909	2	Y	-0-			12	39
							13		9							

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870																
10		3813 X	3275	-0-	-538 B	-0-	3275	2			N	-0-				98
11		3480 X	3056	-0-	-424 B	-0-	3056	2			N	-0-				98
12		3596 X	2812	-0-	-784 B	-0-	2812	2			N	-0-				98
01		3379 X	2717	-0-	-662 B	-0-	2717	2			N	-0-				98
02		3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	3686	2			N	-0-				98
03		3286 X	2384	-0-	-902 B	-0-	2384	2			N	-0-				98

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789												
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
10		4030 X	3990	-0-	-40 B	-0-	3990	2		N	-0-	107
11		3630 X	3296	-0-	-334 B	-0-	3296	2		N	-0-	107
12		3751 X	3453	-0-	-298 B	-0-	3453	2		N	-0-	107
01		3999 X	3519	-0-	-480 B	-0-	3519	2		N	-0-	107
02		3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	3748	2		N	-0-	107
03		3999 X	3985	-0-	-14 B	-0-	3985	2		N	-0-	107

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A												
10		6014 X	5250	-0-	-764 B	-0-	5250	2		N	-0-	150
11		5790 X	5247	-0-	-543 B	-0-	5247	2		N	-0-	150
12		5766 X	5462	-0-	-304 B	-0-	5462	2		N	-0-	150
01		5301 X	5301	-0-	-0- B	-0-	5279	2	22 9	N	20	170
02		4901 X	4789	-0-	-112 B	-0-	4789	2		N	-0-	170
*03		5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	5614	2		N	-0-	170

LAYLINE ENERGY I LLC 491373												
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474												
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694												
10		1023 X	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-	-0-
11		450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-	-0-
12		465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-	-0-
01		248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	2	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	4	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894												
10		1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-				N	-0-	-0-
11		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3		N	-0-	-0-
12		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1593	3	1 9	N	1	1
01		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3		N	-0-	1
02		1334 N	1234	-0-	-100 B	-0-	1234	3		N	-0-	1
03		1426 N	1244	-0-	-182 B	-0-	1244	3		N	-0-	1

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965												
10		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-	-0-
11		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2132	3	1 9	N	1	1
12		2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	3		N	-0-	1
01		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3		N	-0-	1
02		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3		N	-0-	1
*03		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3		N	-0-	1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648												
10	2697 X	2406	-0-	-291 B	-0-	2406	3			N	-0-	-0-
11	2610 X	2391	-0-	-219 B	-0-	2390	3	1	9	N	1	1
12	2697 X	2278	-0-	-419 B	-0-	2278	3			N	-0-	1
01	2511 X	1319	-0-	-1192 B	-0-	1319	3			N	-0-	1
02	2291 N	1763	-0-	-528 B	-0-	1763	3			N	-0-	1
03	2263 N	1814	-0-	-449 B	-0-	1814	3			N	-0-	1

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686												
10	3472 X	3291	-0-	-181 B	-0-	3291	3			N	-0-	-0-
11	3360 X	3155	-0-	-205 B	-0-	3155	3			N	-0-	-0-
12	3317 X	2659	-0-	-658 B	-0-	2658	3	1	9	N	1	1
01	3385 X	3385	-0-	-0- B	-0-	3385	3			N	-0-	1
02	3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	3			N	-0-	1
*03	3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	3			N	-0-	1

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683												
10	7294 X	7294	-0-	-0- B	-0-	7294	3			N	-0-	-0-
11	6812 X	6812	-0-	-0- B	-0-	6812	3			N	-0-	-0-
12	5744 X	5744	-0-	-0- B	-0-	5743	3	1	9	N	1	1
01	6303 X	6303	-0-	-0- B	-0-	6303	3			N	-0-	1
02	5587 X	5587	-0-	-0- B	-0-	5587	3			N	-0-	1
*03	6046 X	6046	-0-	-0- B	-0-	6046	3			N	-0-	1

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906												
10	3596 X	3102	-0-	-494 B	-0-	3102	3			N	-0-	-0-
11	3240 X	3072	-0-	-168 B	-0-	3072	3			N	-0-	-0-
12	3255 X	2815	-0-	-440 B	-0-	2814	3	1	9	N	1	1
01	3255 X	3019	-0-	-236 B	-0-	3019	3			N	-0-	1
02	2958 X	2757	-0-	-201 B	-0-	2757	3			N	-0-	1
03	3162 X	2949	-0-	-213 B	-0-	2949	3			N	-0-	1

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821												
10	2573 X	2093	-0-	-480 B	-0-	2093	3			N	-0-	-0-
11	2490 X	1919	-0-	-571 B	-0-	1919	3			N	-0-	-0-
12	2573 X	2069	-0-	-504 B	-0-	2068	3	1	9	N	1	1
01	2322 X	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3			N	-0-	1
02	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-	1
03	2077 N	2039	-0-	-38 B	-0-	2039	3			N	-0-	1

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699												
10	2046 X	1545	-0-	-501 B	-0-	1545	3			N	-0-	-0-
11	1980 X	1896	-0-	-84 B	-0-	1896	3			N	-0-	-0-
12	3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	3065	3	1	9	N	1	1
01	2077 X	1936	-0-	-141 B	-0-	1936	3			N	-0-	1
02	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-	1
03	1953 N	1675	-0-	-278 B	-0-	1675	3			N	-0-	1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730																	
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
10		2077 N	1675	-0-	-402 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11		1890 N	1738	-0-	-152 B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12		1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1670	3	1	9	N	1					1
01		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					1
02		1682 N	1595	-0-	-87 B	-0-	1595	3			N	-0-					1
*03		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					1

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730																	
10		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11		1680 N	1175	-0-	-505 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12		1519 N	1071	-0-	-448 B	-0-	1070	3	1	9	N	1					1
01		1333 N	950	-0-	-383 B	-0-	950	3			N	-0-					1
02		1131 N	804	-0-	-327 B	-0-	804	3			N	-0-					1
03		1085 N	863	-0-	-222 B	-0-	863	3			N	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071																	
10		3317 X	1290	-0-	-2027 B	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
11		3210 X	758	-0-	-2452 B	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
12		3038 X	868	-0-	-2170 B	-0-	867	3	1	9	Y	1					1
01		3038 X	366	-0-	-2672 B	-0-	366	3			Y	-0-					1
02		448 X	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			Y	-0-					1
03		775 N	611	-0-	-164 B	-0-	611	3			Y	-0-					1

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930																	
10		5456 X	4063	-0-	-1393 B	-0-	10	1	4053	3	N	-0-					-0-
11		5003 X	5003	-0-	-0- B	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
12		3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	3645	3	1	9	N	1					1
01		4061 X	3469	-0-	-592 B	-0-	3469	3			N	-0-					1
02		4814 X	2450	-0-	-2364 B	-0-	2450	3			N	-0-					1
03		5146 X	2746	-0-	-2400 B	-0-	2746	3			N	-0-					1

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	117	-0-	117 B	117	117	3			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	38816	-0-	38816 B	38933	38816	3			Y	-0-					-0-
01		75619 X	36686	-0-	-38933 B	-0-	36686	3			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	24016	-0-	24016 B	24016	24016	3			Y	-0-					-0-
*03		41242 X	17226	-0-	-24016 B	-0-	17226	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844																	
10		3162 X	2665	-0-	-497 B	-0-	2665	3			Y	-0-					1
11		3060 X	2666	-0-	-394 B	-0-	2666	3			Y	-0-					1
12		3255 X	2973	-0-	-282 B	-0-	2973	3			Y	-0-					1
01		3162 X	3110	-0-	-52 B	-0-	3110	3			Y	-0-					1
02		3027 X	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	3			Y	-0-					1
*03		3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	3064	3			Y	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122																	
10		3694 X	3694	-0-	-0- B	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-
11		3210 X	853	-0-	-2357 B	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
12		23182 X	23182	-0-	-0- B	-0-	23181	3	1	9	Y	1					1
01		31802 X	31802	-0-	-0- B	-0-	31802	3			Y	-0-					1
02		23431 X	23431	-0-	-0- B	-0-	23431	3			Y	-0-					1
*03		18638 X	18638	-0-	-0- B	-0-	18638	3			Y	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038												
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
10		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3			N	-0-	-0-
11		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3			N	-0-	-0-
12		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	294 3	1 9		N	1	1
01		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3			N	-0-	1
02		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3			N	-0-	1
*03		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3			N	-0-	1

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973												
10		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3			N	-0-	-0-
11		270 N	150	-0-	-120 B	-0-	150 3			N	-0-	-0-
12		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	387 3	1 9		N	1	1
01		558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498 3			N	-0-	1
02		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3			N	-0-	1
*03		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3			N	-0-	1

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297												
10		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 3			N	-0-	-0-
11		1470 N	1455	-0-	-15 B	-0-	1455 3			N	-0-	-0-
12		1426 N	1054	-0-	-372 B	-0-	1053 3	1 9		N	1	1
01		1457 N	774	-0-	-683 B	-0-	774 3			N	-0-	1
02		1421 N	752	-0-	-669 B	-0-	752 3			N	-0-	1
03		1054 N	787	-0-	-267 B	-0-	787 3			N	-0-	1

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948												
10		4712 X	2985	-0-	-1727 B	-0-	2985 3			Y	-0-	-0-
11		4350 X	2719	-0-	-1631 B	-0-	2719 3			Y	-0-	-0-
12		4402 X	4243	-0-	-159 B	-0-	4242 3	1 9		Y	1	1
01		4247 X	3729	-0-	-518 B	-0-	3729 3			Y	-0-	1
02		4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	4008 3			Y	-0-	1
*03		3888 X	3888	-0-	-0- B	-0-	3888 3			Y	-0-	1

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530												
10		4092 X	3168	-0-	-924 B	-0-	3168 3			Y	-0-	-0-
11		3330 X	3300	-0-	-30 B	-0-	3300 3			Y	-0-	-0-
12		3441 X	2799	-0-	-642 B	-0-	2798 3	1 9		Y	1	1
01		3348 X	3034	-0-	-314 B	-0-	3034 3			Y	-0-	1
02		3161 X	2870	-0-	-291 B	-0-	2870 3			Y	-0-	1
03		3379 X	2850	-0-	-529 B	-0-	2850 3			Y	-0-	1

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059												
10		1643 X	1594	-0-	-49 B	-0-	1594 3			Y	-0-	1
11		1590 X	1439	-0-	-151 B	-0-	1439 3			Y	-0-	1
12		1643 X	1515	-0-	-128 B	-0-	1515 3			Y	-0-	1
01		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 3			Y	-0-	1
02		1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3			Y	-0-	1
*03		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 3			Y	-0-	1

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580												
10		3782 X	2730	-0-	-1052 B	-0-	2730 3			Y	-0-	1
11		3660 X	2553	-0-	-1107 B	-0-	2553 3			Y	-0-	1
12		3782 X	2497	-0-	-1285 B	-0-	2497 3			Y	-0-	1
01		3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-	3503 3			Y	-0-	1
02		3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	3483 3			Y	-0-	1
*03		3536 X	3536	-0-	-0- B	-0-	3536 3			Y	-0-	1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		5363 X	5218	-0-	-145 B	-0-	5218	3			N	-0-				-0-
11		5190 X	4900	-0-	-290 B	-0-	4900	3			N	-0-				-0-
12		5363 X	5094	-0-	-269 B	-0-	5093	3	1	9	N	-1				1
01		5340 X	5340	-0-	-0- B	-0-	5340	3			N	-0-				1
02		4698 X	4619	-0-	-79 B	-0-	4619	3			N	-0-				1
03		5022 X	4873	-0-	-149 B	-0-	4873	3			N	-0-				1

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066																
10		4774 X	3755	-0-	-1019 B	-0-		9	1	3746	3	Y	-0-			-0-
11		3570 X		-0-	-3570 B	-0-					Y	-0-				-0-
12		3689 X		-0-	-3689 B	-0-					Y	1				1
01		3751 X		-0-	-3751 B	-0-					Y	-0-				1
02		1885 X		-0-	-1885 B	-0-					Y	-0-				1
03		2015 X		-0-	-2015 B	-0-					Y	-0-				1

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898																
10		7039 X	7039	-0-	-0- B	-0-	7039	3			N	-0-				-0-
11		6660 X	5335	-0-	-1325 B	-0-	5335	3			N	-0-				-0-
12		6882 X	6052	-0-	-830 B	-0-	6051	3	1	9	N	-1				1
01		7037 X	5437	-0-	-1600 B	-0-	5437	3			N	-0-				1
02		6438 X	4113	-0-	-2325 B	-0-	4113	3			N	-0-				1
03		6882 X	5051	-0-	-1831 B	-0-	5051	3			N	-0-				1

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964																
10		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-				-0-
11		930 N	663	-0-	-267 B	-0-	663	3			N	-0-				-0-
12		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	752	3	1	9	N	1				1
01		868 N	676	-0-	-192 B	-0-	676	3			N	-0-				1
02		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-				1
03		744 N	613	-0-	-131 B	-0-	613	3			N	-0-				1

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019																
10		8804 X	8415	-0-	-389 B	-0-	8415	3			Y	-0-				-0-
11		8520 X	7937	-0-	-583 B	-0-	7937	3			Y	-0-				-0-
12		8804 X	5076	-0-	-3728 B	-0-	5075	3	1	9	Y	1				1
01		8587 X	3286	-0-	-5301 B	-0-	3286	3			Y	-0-				1
02		7627 X	3081	-0-	-4546 B	-0-	3081	3			Y	-0-				1
03		8153 X	3075	-0-	-5078 B	-0-	3075	3			Y	-0-				1

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884																
10		7657 X	6318	-0-	-1339 B	-0-	6318	3			Y	-0-				27
11		7410 X	7015	-0-	-395 B	-0-	7015	3			Y	-0-				27
12		7657 X	6117	-0-	-1540 B	-0-	6116	3	1	9	Y	1				28
01		6882 X	6327	-0-	-555 B	-0-	6327	3			Y	-0-				28
02		6757 X	6122	-0-	-635 B	-0-	6122	3			Y	-0-				28
03		7223 X	1051	-0-	-6172 B	-0-	1051	3			Y	-0-				28

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585																
10		5053 X	4175	-0-	-878 B	-163003	4175	3			Y	-0-				28
11		4890 X	3846	-0-	-1044 B	-163003	3846	3			Y	-0-				28
12		4867 X	2803	-0-	-2064 B	-163003	2802	3	1	9	Y	1				29
01		4388 X	4258	-0-	-130 B	-163003	4258	3			Y	-0-				29
02		3712 X	4596	-0-	884 B	-162119	4596	3			Y	-0-				29
03		3968 X	4621	-0-	653 B	-161466	4621	3			Y	-0-				29

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004										TOTAL DEPTH 14121	PERF.13398 - 13594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	7037 X	7036	-0-	-1 B	-0-	7036	3			Y	-0-				-0-
11	6810 X	6364	-0-	-446 B	-0-	6364	3			Y	-0-				-0-
12	6975 X	6637	-0-	-338 B	-0-	6636	3	1	9	Y	1				1
01	6901 X	6598	-0-	-303 B	-0-	6598	3			Y	-0-				1
02	6333 X	6333	-0-	-0- B	-0-	6333	3			Y	-0-				1
03	6541 X	6163	-0-	-378 B	-0-	6163	3			Y	-0-				1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004										TOTAL DEPTH 14100	PERF.13340 - 13618				
10	2823 X	2823	-0-	-0- B	-0-	2823	3			N	-0-				-0-
11	2670 X	2236	-0-	-434 B	-0-	2236	3			N	-0-				-0-
12	2697 X	1666	-0-	-1031 B	-0-	1666	3			N	-0-				-0-
01	2821 X	2275	-0-	-546 B	-0-	2275	3			N	-0-				-0-
02	2146 N	2135	-0-	-11 B	-0-	2135	3			N	-0-				-0-
*03	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3			N	-0-				-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004										TOTAL DEPTH 14100	PERF.13333 - 13389				
10	713 N	514	-0-	-199 B	-0-	514	3			N	-0-				-0-
11	600 N	516	-0-	-84 B	-0-	516	3			N	-0-				-0-
12	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	503	3	1	9	N	1				1
01	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-				1
02	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-				1
*03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-				1

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004										TOTAL DEPTH 14038	PERF.13452 - 13643				
10	6293 X	6273	-0-	-20 B	-70685	6273	3			Y	-0-				-0-
11	6090 X	5540	-0-	-550 B	-70685	5540	3			Y	-0-				-0-
12	6262 X	4972	-0-	-1290 B	-70685	4971	3	1	9	Y	1				1
01	6262 X	5820	-0-	-442 B	-70685	5820	3			Y	-0-				1
02	5307 X	5591	-0-	284 B	-70401	5591	3			Y	-0-				1
03	5704 X	5978	-0-	274 B	-70127	5978	3			Y	-0-				1

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004										TOTAL DEPTH 14050	PERF.13165 - 13219				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004										TOTAL DEPTH 14100	PERF.13502 - 13870				
10	8432 X	6837	-0-	-1595 B	-0-	6837	3			Y	-0-				-0-
11	8160 X	6860	-0-	-1300 B	-0-	6860	3			Y	-0-				-0-
12	8184 X	6532	-0-	-1652 B	-0-	6531	3	1	9	Y	1				1
01	8184 X	6971	-0-	-1213 B	-0-	6971	3			Y	-0-				1
02	7008 X	7008	-0-	-0- B	-0-	7008	3			Y	-0-				1
03	6882 X	6029	-0-	-853 B	-0-	6029	3			Y	-0-				1

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005										TOTAL DEPTH 14500	PERF.13002 - 14410				
10	6231 X	5820	-0-	-411 B	-0-	5820	3			N	-0-				-0-
11	5850 X	5676	-0-	-174 B	-0-	5676	3			N	-0-				-0-
12	5921 X	5238	-0-	-683 B	-0-	5237	3	1	9	N	1				1
01	5890 X	5663	-0-	-227 B	-0-	5663	3			N	-0-				1
02	5452 X	5394	-0-	-58 B	-0-	5394	3			N	-0-				1
03	5828 X	5696	-0-	-132 B	-0-	5696	3			N	-0-				1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		10110 X	10110	-0-	-0-	B	-0-	10110	3		Y	-0-
11		12750 X	7578	-0-	-5172	B	-0-	7578	3		Y	-0-
12		13175 X	7669	-0-	-5506	B	-0-	7668	3	1 9	Y	1
01		11081 X	7583	-0-	-3498	B	-0-	7583	3		Y	1
02		7279 X	6791	-0-	-488	B	-0-	6791	3		Y	1
03		7781 X	7145	-0-	-636	B	-0-	7145	3		Y	1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432												
10		4867 X	4275	-0-	-592	B	-0-	4275	3		N	-0-
11		4440 X	3885	-0-	-555	B	-0-	3885	3		N	-0-
12		4588 X	2711	-0-	-1877	B	-0-	2710	3	1 9	N	1
01		4588 X	3658	-0-	-930	B	-0-	3658	3		N	1
02		3741 X	2687	-0-	-1054	B	-0-	2687	3		N	1
03		3999 X	2560	-0-	-1439	B	-0-	2560	3		N	1

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580												
10		3317 X	3105	-0-	-212	B	-0-	3105	3		N	-0-
11		3240 X	3027	-0-	-213	B	-0-	3027	3		N	-0-
12		3348 X	2674	-0-	-674	B	-0-	2673	3	1 9	N	1
01		3348 X	2477	-0-	-871	B	-0-	2477	3		N	1
02		3044 X	3044	-0-	-0-	B	-0-	3044	3		N	1
*03		3212 X	3212	-0-	-0-	B	-0-	3212	3		N	1

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846												
10		8969 X	8969	-0-	-0-	B	-0-	8969	3		Y	-0-
11		4710 X	1662	-0-	-3048	B	-0-	1662	3		Y	-0-
12		5456 X	1230	-0-	-4226	B	-0-	1229	3	1 9	Y	1
01		9579 X	9579	-0-	-0-	B	-0-	9579	3		Y	1
02		7432 X	7432	-0-	-0-	B	-0-	7432	3		Y	1
*03		8050 X	8050	-0-	-0-	B	-0-	8050	3		Y	1

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346												
10		7285 X	6559	-0-	-726	B	-0-	6559	3		Y	-0-
11		7200 X	4531	-0-	-2669	B	-0-	4531	3		Y	-0-
12		7440 X	6539	-0-	-901	B	-0-	6538	3	1 9	Y	1
01		7132 X	7132	-0-	-0-	B	-0-	7132	3		Y	1
02		6827 X	6827	-0-	-0-	B	-0-	6827	3		Y	1
*03		6489 X	6489	-0-	-0-	B	-0-	6489	3		Y	1

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948												
10		3224 X	3110	-0-	-114	B	-0-	3110	3		Y	-0-
11		3120 X	2543	-0-	-577	B	-0-	2543	3		Y	-0-
12		3193 X	2901	-0-	-292	B	-0-	2900	3	1 9	Y	1
01		3193 X	2582	-0-	-611	B	-0-	2582	3		Y	1
02		2862 X	2862	-0-	-0-	B	-0-	2862	3		Y	1
03		2604 X	2476	-0-	-128	B	-0-	2476	3		Y	1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		7533 X	7344	-0-	-189 B	-0-	7344	3			N	-0-
11		7410 X	7022	-0-	-388 B	-0-	7022	3			N	-0-
12		7657 X	6405	-0-	-1252 B	-0-	6404	3	1	9	N	1
01		7463 X	6912	-0-	-551 B	-0-	6912	3			N	1
02		6757 X	6052	-0-	-705 B	-0-	6052	3			N	1
03		7223 X	6156	-0-	-1067 B	-0-	6156	3			N	1

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776												
10		6696 X	5500	-0-	-1196 B	-0-	5500	3			Y	-0-
11		6480 X	5043	-0-	-1437 B	-0-	5043	3			Y	-0-
12		6696 X	4724	-0-	-1972 B	-0-	4723	3	1	9	Y	1
01		6245 X	5456	-0-	-789 B	-0-	5456	3			Y	1
02		4996 X	4996	-0-	-0 B	-0-	4996	3			Y	1
03		5177 X	4769	-0-	-408 B	-0-	4769	3			Y	1

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362												
10		3937 X	3629	-0-	-308 B	-0-	3629	3			N	-0-
11		3810 X	3384	-0-	-426 B	-0-	3384	3			N	-0-
12		3906 X	2985	-0-	-921 B	-0-	2984	3	1	9	N	1
01		3904 X	2786	-0-	-1118 B	-0-	2786	3			N	1
02		1680 X	1680	-0-	-0 B	-0-	1680	3			N	1
03		3472 X	2197	-0-	-1275 B	-0-	2197	3			N	1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830												
10		8339 X	2133	-0-	-6206 B	-0-	2133	3			N	-0-
11		8010 X	2829	-0-	-5181 B	-0-	2829	3			N	-0-
12		8277 X	6737	-0-	-1540 B	-0-	6736	3	1	9	N	1
01		10183 X	10183	-0-	-0 B	-0-	10183	3			N	1
02		6055 X	6055	-0-	-0 B	-0-	6055	3			N	1
*03		7106 X	7106	-0-	-0 B	-0-	7106	3			N	1

LINCCEMUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510												
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517												
10		4030 X	3556	-0-	-474 B	-0-	3556	3			N	-0-
11		3900 X	3436	-0-	-464 B	-0-	3436	3			N	-0-
12		4030 X	3116	-0-	-914 B	-0-	3115	3	1	9	N	1
01		3889 X	3482	-0-	-407 B	-0-	3482	3			N	1
02		3424 X	3424	-0-	-0 B	-0-	3424	3			N	1
03		3565 X	1631	-0-	-1934 B	-0-	1631	3			N	1

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
10		7446 X	7446	-0-	-0- B	-0-	7446 3			N	-0-	-0-
11		7675 X	7675	-0-	-0- B	-0-	7675 3			N	-0-	-0-
12		4143 X	4143	-0-	-0- B	-0-	4142 3	1 9		N	1	1
01		7710 X	7710	-0-	-0- B	-0-	7710 3			N	-0-	1
02		6271 X	6271	-0-	-0- B	-0-	6271 3			N	-0-	1
*03		4245 X	4245	-0-	-0- B	-0-	4245 3			N	-0-	1

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590												
10		2883 X	2514	-0-	-369 B	-0-	9 1	2505 3		N	-0-	-0-
11		3994 X	3994	-0-	-0- B	-0-	3994 3			N	-0-	-0-
12		4140 X	4140	-0-	-0- B	-0-	4139 3	1 9		N	1	1
01		4346 X	4346	-0-	-0- B	-0-	4346 3			N	-0-	1
02		4427 X	4427	-0-	-0- B	-0-	4427 3			N	-0-	1
*03		4334 X	4334	-0-	-0- B	-0-	4334 3			N	-0-	1

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373												
10		2480 X	2079	-0-	-401 B	-0-	2079 3			Y	-0-	-0-
11		2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	2405 3			Y	-0-	-0-
12		2284 X	2284	-0-	-0- B	-0-	2283 3	1 9		Y	1	1
01		2306 X	2306	-0-	-0- B	-0-	2306 3			Y	-0-	1
02		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078 3			Y	-0-	1
03		2294 N	1661	-0-	-633 B	-0-	1661 3			Y	-0-	1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786												
10		4960 X	4579	-0-	-381 B	-0-	4579 3			N	-0-	-0-
11		4710 X	4526	-0-	-184 B	-0-	4526 3			N	-0-	-0-
12		4898 X	3626	-0-	-1272 B	-0-	3625 3	1 9		N	1	1
01		4898 X	4146	-0-	-752 B	-0-	4146 3			N	-0-	1
02		3996 X	3996	-0-	-0- B	-0-	3996 3			N	-0-	1
03		4650 X	3969	-0-	-681 B	-0-	3969 3			N	-0-	1

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912												
10		5177 X	4125	-0-	-1052 B	-0-	4125 3			N	-0-	-0-
11		4590 X	4402	-0-	-188 B	-0-	4402 3			N	-0-	-0-
12		4743 X	4037	-0-	-706 B	-0-	4036 3	1 9		N	1	1
01		4743 X	4662	-0-	-81 B	-0-	4662 3			N	-0-	1
02		4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	4539 3			N	-0-	1
*03		4836 X	4836	-0-	-0- B	-0-	4836 3			N	-0-	1

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400												
10		4030 X	3784	-0-	-246 B	-0-	3784 3			N	-0-	-0-
11		3900 X	3518	-0-	-382 B	-0-	3518 3			N	-0-	-0-
12		4030 X	3189	-0-	-841 B	-0-	3188 3	1 9		N	1	1
01		3844 X	3478	-0-	-366 B	-0-	3478 3			N	-0-	1
02		3236 X	3236	-0-	-0- B	-0-	3236 3			N	-0-	1
03		3627 X	3040	-0-	-587 B	-0-	3040 3			N	-0-	1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		5797 X	5140	-0-	-657 B	-0-	5140	3			Y	-0-				-0-
11		5340 X	3871	-0-	-1469 B	-0-	3871	3			Y	-0-				-0-
12		5518 X	3678	-0-	-1840 B	-0-	3677	3	1	9	Y	1				1
01		4916 X	3145	-0-	-1771 B	-0-	3145	3			Y	-0-				1
02		3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-	3623	3			Y	-0-				1
03		3968 X	3894	-0-	-74 B	-0-	3894	3			Y	-0-				1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935																
10		6727 X	6180	-0-	-547 B	-0-	6180	3			N	-0-				-0-
11		6474 X	6474	-0-	-0- B	-0-	6474	3			N	-0-				-0-
12		6634 X	4685	-0-	-1949 B	-0-	4684	3	1	9	N	1				1
01		6634 X	5308	-0-	-1326 B	-0-	5308	3			N	-0-				1
02		6235 X	5454	-0-	-781 B	-0-	5454	3			N	-0-				1
03		6665 X	6121	-0-	-544 B	-0-	6121	3			N	-0-				1

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000																
10		12803 X	11370	-0-	-1433 B	-0-	11370	3			Y	-0-				-0-
11		12000 X	11950	-0-	-50 B	-0-	11950	3			Y	-0-				-0-
12		12400 X	10670	-0-	-1730 B	-0-	10669	3	1	9	Y	1				1
01		12400 X	11375	-0-	-1025 B	-0-	11375	3			Y	-0-				1
02		11484 X	10747	-0-	-737 B	-0-	10747	3			Y	-0-				1
03		12276 X	10992	-0-	-1284 B	-0-	10992	3			Y	-0-				1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823																
10		3162 X	3031	-0-	-131 B	-0-	3031	3			N	-0-				-0-
11		3120 X	3065	-0-	-55 B	-0-	3065	3			N	-0-				-0-
12		3224 X	2764	-0-	-460 B	-0-	2763	3	1	9	N	1				1
01		3224 X	3014	-0-	-210 B	-0-	3014	3			N	-0-				1
02		2958 X	2716	-0-	-242 B	-0-	2716	3			N	-0-				1
03		3162 X	2836	-0-	-326 B	-0-	2836	3			N	-0-				1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592																
10		4464 X	3576	-0-	-888 B	-0-	3576	3			N	-0-				-0-
11		4320 X	3841	-0-	-479 B	-0-	3841	3			N	-0-				-0-
12		4464 X	4077	-0-	-387 B	-0-	4076	3	1	9	N	1				1
01		3904 X	3904	-0-	-0- B	-0-	3904	3			N	-0-				1
02		4050 X	4050	-0-	-0- B	-0-	4050	3			N	-0-				1
03		3968 X	3701	-0-	-267 B	-0-	3701	3			N	-0-				1

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462																
10		6696 X	6315	-0-	-381 B	-0-	16	1	6299	3	N	-0-				-0-
11		6480 X	5621	-0-	-859 B	-0-	5621	3			N	-0-				-0-
12		6603 X	5268	-0-	-1335 B	-0-	5267	3	1	9	N	1				1
01		6335 X	6335	-0-	-0- B	-0-	6335	3			N	-0-				1
02		5859 X	5859	-0-	-0- B	-0-	5859	3			N	-0-				1
*03		6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-	6040	3			N	-0-				1

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943																
10		7564 X	6417	-0-	-1147 B	-0-	6417	3			N	-0-				-0-
11		6390 X	6262	-0-	-128 B	-0-	6262	3			N	-0-				-0-
12		6603 X	5923	-0-	-680 B	-0-	5922	3	1	9	N	1				1
01		6541 X	3836	-0-	-2705 B	-0-	3836	3			N	-0-				1
02		6032 X	4155	-0-	-1877 B	-0-	4155	3			N	-0-				1
*03		6978 X	6978	-0-	-0- B	-0-	6978	3			N	-0-				1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE

10		3741 X	3741	-0-	-0-	B	-0-	3741	3		N	-0-			-0-
11		3690 X	3423	-0-	-267	B	-0-	3423	3		N	-0-			-0-
12		3813 X	2387	-0-	-1426	B	-0-	2386	3	1 9	N	1			1
01		3818 X	3818	-0-	-0-	B	-0-	3818	3		N	-0-			1
02		3388 X	3388	-0-	-0-	B	-0-	3388	3		N	-0-			1
03		3596 X	3471	-0-	-125	B	-0-	3471	3		N	-0-			1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676															
10		8370 X	7872	-0-	-498	B	-0-	7872	3		N	-0-			-0-
11		7560 X	7043	-0-	-517	B	-0-	7043	3		N	-0-			-0-
12		7347 X	5985	-0-	-1362	B	-0-	5984	3	1 9	N	1			1
01		7874 X	6300	-0-	-1574	B	-0-	6300	3		N	-0-			1
02		6786 X	5966	-0-	-820	B	-0-	5966	3		N	-0-			1
03		7254 X	5864	-0-	-1390	B	-0-	5864	3		N	-0-			1

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755															
10		6820 X	6059	-0-	-761	B	-0-	6059	3		N	-0-			-0-
11		6600 X	5720	-0-	-880	B	-0-	5720	3		N	-0-			-0-
12		6820 X	4626	-0-	-2194	B	-0-	4625	3	1 9	N	1			1
01		6262 X	5549	-0-	-713	B	-0-	5549	3		N	-0-			1
02		5510 X	3025	-0-	-2485	B	-0-	3025	3		N	-0-			1
03		5890 X	4585	-0-	-1305	B	-0-	4585	3		N	-0-			1

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950															
10		4309 X	3733	-0-	-576	B	-14914	3733	3		N	-0-			-0-
11		3720 X	3311	-0-	-409	B	-14914	3311	3		N	-0-			-0-
12		3844 X	3600	-0-	-244	B	-14914	3599	3	1 9	N	1			1
01		3751 X	3910	-0-	159	B	-14755	3910	3		N	-0-			1
02		3190 X	3426	-0-	236	B	-14519	3426	3		N	-0-			1
03		3410 X	2510	-0-	-900	B	-14519	2510	3		N	-0-			1

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370															
10		3937 X	3754	-0-	-183	B	-0-	3754	3		N	-0-			-0-
11		3810 X	3651	-0-	-159	B	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
12		3937 X	3305	-0-	-632	B	-0-	3304	3	1 9	N	1			1
01		3859 X	3606	-0-	-253	B	-0-	3606	3		N	-0-			1
02		3509 X	3242	-0-	-267	B	-0-	3242	3		N	-0-			1
03		3751 X	3558	-0-	-193	B	-0-	3558	3		N	-0-			1

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904															
10		4185 X	3854	-0-	-331	B	-0-	3854	3		N	-0-			-0-
11		4020 X	3835	-0-	-185	B	-0-	3835	3		N	-0-			-0-
12		4092 X	3655	-0-	-437	B	-0-	3654	3	1 9	N	1			1
01		4079 X	4079	-0-	-0-	B	-0-	4079	3		N	-0-			1
02		3683 X	2584	-0-	-1099	B	-0-	2584	3		N	-0-			1
*03		73000 X	73000	-0-	-0-	B	-0-	73000	3		N	-0-			1

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608															
10		8370 X	7905	-0-	-465	B	-0-	20	1	7885	3	N	-0-		-0-
11		8100 X	5585	-0-	-2515	B	-0-	5585	3		N	-0-			-0-
12		8370 X	7320	-0-	-1050	B	-0-	7319	3	1 9	N	1			1
01		8015 X	8002	-0-	-13	B	-0-	8002	3		N	-0-			1
02		7077 X	7077	-0-	-0-	B	-0-	7077	3		N	-0-			1
*03		7666 X	7666	-0-	-0-	B	-0-	7666	3		N	-0-			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943																	
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
10		5394 X	4258	-0-	-1136 B	-0-	11	1	4247	3	Y	-0-				1	
11		5220 X	3216	-0-	-2004 B	-0-	3216	3			Y	-0-				1	
12		5394 X	2854	-0-	-2540 B	-0-	2854	3			Y	-0-				1	
01		4447 X	3683	-0-	-764 B	-0-	3683	3			Y	-0-				1	
02		3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	3871	3			Y	-0-				1	
*03		4393 X	4393	-0-	-0- B	-0-	4393	3			Y	-0-				1	

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326																	
10		2170 X	1354	-0-	-816 B	-0-	1354	2			N	-0-				-0-	
11		2100 X	1422	-0-	-678 B	-0-	1422	2			N	-0-				-0-	
12		2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-				-0-	
01		1320 X	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634																	
10		6758 X	6195	-0-	-563 B	-0-	6195	3			N	-0-				-0-	
11		6540 X	6075	-0-	-465 B	-0-	6075	3			N	-0-				-0-	
12		6510 X	4699	-0-	-1811 B	-0-	4698	3	1	9	N	1				1	
01		6355 X	5585	-0-	-770 B	-0-	5585	3			N	-0-				1	
02		5829 X	5098	-0-	-731 B	-0-	5098	3			N	-0-				1	
03		6231 X	5864	-0-	-367 B	-0-	5864	3			N	-0-				1	

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987																	
10		8463 X	7289	-0-	-1174 B	-0-	18	1	7271	3	N	-0-				-0-	
11		8190 X	7413	-0-	-777 B	-0-	7413	3			N	-0-				-0-	
12		8277 X	7679	-0-	-598 B	-0-	7678	3	1	9	N	1				1	
01		8277 X	7929	-0-	-348 B	-0-	7929	3			N	-0-				1	
02		7105 X	7100	-0-	-5 B	-0-	7100	3			N	-0-				1	
03		7595 X	3784	-0-	-3811 B	-0-	3784	3			N	-0-				1	

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854																	
10		3844 X	3813	-0-	-31 B	-0-	3813	3			N	-0-				-0-	
11		3720 X	3683	-0-	-37 B	-0-	3683	3			N	-0-				-0-	
12		3937 X	3385	-0-	-552 B	-0-	3384	3	1	9	N	1				1	
01		3937 X	3389	-0-	-548 B	-0-	3389	3			N	-0-				1	
02		3538 X	1627	-0-	-1911 B	-0-	1627	3			N	-0-				1	
03		3782 X	3332	-0-	-450 B	-0-	3332	3			N	-0-				1	

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607																	
10		434 N	327	-0-	-107 B	-716137	327	3			N	-0-				-0-	
11		360 N	425	-0-	65 B	-716072	425	3			N	-0-				-0-	
12		403 N	201	-0-	-202 B	-716072	200	3	1	9	N	1				1	
01		341 N	188	-0-	-153 B	-716072	188	3			N	-0-				1	
02		406 N	204	-0-	-202 B	-716072	204	3			N	-0-				1	
03		186 N	260	-0-	74 B	-715998	260	3			N	-0-				1	

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665																	
10		2480 N	2205	-0-	-275 B	-0-	2205	3			N	-0-				-0-	
11		2250 N	2230	-0-	-20 B	-0-	2230	3			N	-0-				-0-	
12		2387 N	2143	-0-	-244 B	-0-	2142	3	1	9	N	1				1	
01		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			N	-0-				1	
02		2146 N	2046	-0-	-100 B	-0-	2046	3			N	-0-				1	
*03		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			N	-0-				1	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007												TOTAL DEPTH	14200	PERF.12566	- 13373
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		6696 X	6651	-0-	-45 B	-0-	6651 3			N	-0-			-0-	
11		6510 X	6406	-0-	-104 B	-0-	6406 3			N	-0-			-0-	
12		6758 X	5801	-0-	-957 B	-0-	5800 3	1 9		N	1			1	
01		6758 X	5195	-0-	-1563 B	-0-	5195 3			N	-0-			1	
02		6974 X	6974	-0-	-0- B	-0-	6974 3			N	-0-			1	
03		6572 X	5862	-0-	-710 B	-0-	5862 3			N	-0-			1	

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006												TOTAL DEPTH	14150	PERF.13558	- 13902
10		6324 X	5747	-0-	-577 B	-0-	5747 3			Y	-0-			-0-	
11		6073 X	6073	-0-	-0- B	-0-	6073 3			Y	-0-			-0-	
12		6231 X	5116	-0-	-1115 B	-0-	5115 3	1 9		Y	1			1	
01		6231 X	5729	-0-	-502 B	-0-	5729 3			Y	-0-			1	
02		5829 X	5064	-0-	-765 B	-0-	5064 3			Y	-0-			1	
03		6231 X	5534	-0-	-697 B	-0-	5534 3			Y	-0-			1	

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008												TOTAL DEPTH	14555	PERF.12052	- 14360
10		10385 X	4567	-0-	-5818 B	-0-	11 1	4556 3		N	-0-			-0-	
11		10050 X	4465	-0-	-5585 B	-0-	4465 3			N	-0-			-0-	
12		10106 X	4239	-0-	-5867 B	-0-	4238 3	1 9		N	1			1	
01		9610 X	4417	-0-	-5193 B	-0-	4417 3			N	-0-			1	
02		8584 X	4509	-0-	-4075 B	-0-	4509 3			N	-0-			1	
03		4619 X	4593	-0-	-26 B	-0-	4593 3			N	-0-			1	

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007												TOTAL DEPTH	14600	PERF.11668	- 13892
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11		20919 X	20919	-0-	-0- B	-0-	20919 3			N	-0-			-0-	
12		16908 X	16908	-0-	-0- B	-0-	16907 3	1 9		N	1			1	
01		7263 X	7263	-0-	-0- B	-0-	7263 3			N	-0-			1	
02		3564 X	3564	-0-	-0- B	-0-	3564 3			N	-0-			1	
*03		3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	3770 3			N	-0-			1	

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007												TOTAL DEPTH	13970	PERF.12154	- 13928
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007												TOTAL DEPTH	14075	PERF.12380	- 13878
10		3100 X	2630	-0-	-470 B	-0-	2630 3			N	-0-			-0-	
11		3000 X	1956	-0-	-1044 B	-0-	1956 3			N	-0-			-0-	
12		2604 X	1472	-0-	-1132 B	-0-	1471 3	1 9		N	1			1	
01		2635 X	1757	-0-	-878 B	-0-	1757 3			N	-0-			1	
02		2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3			N	-0-			1	
*03		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3			N	-0-			1	

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007												TOTAL DEPTH	14075	PERF.13420	- 13708
10		5301 X	4467	-0-	-834 B	-0-	4467 3			N	-0-			-0-	
11		5130 X	5005	-0-	-125 B	-0-	5005 3			N	-0-			-0-	
12		5301 X	4796	-0-	-505 B	-0-	4795 3	1 9		N	1			1	
01		5768 X	5768	-0-	-0- B	-0-	5768 3			N	-0-			1	
02		5730 X	5730	-0-	-0- B	-0-	5730 3			N	-0-			1	
03		5146 X	4018	-0-	-1128 B	-0-	4018 3			N	-0-			1	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3410 X	3299	-0-	-111 B	-0-	3299	3			N	-0-			-0-
11		3300 X	3162	-0-	-138 B	-0-	3162	3			N	-0-			-0-
12		3379 X	3008	-0-	-371 B	-0-	3007	3	1	9	N	1			1
01		3332 X	3280	-0-	-52 B	-0-	3280	3			N	-0-			1
02		3016 X	2966	-0-	-50 B	-0-	2966	3			N	-0-			1
*03		3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	3			N	-0-			1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852															
10		744 N	692	-0-	-52 B	-0-	692	3			N	-0-			-0-
11		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-			-0-
12		713 N	567	-0-	-146 B	-0-	566	3	1	9	N	1			1
01		682 N	596	-0-	-86 B	-0-	596	3			N	-0-			1
02		609 N	504	-0-	-105 B	-0-	504	3			N	-0-			1
*03		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-			1

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370															
10		4805 X	3714	-0-	-1091 B	-0-	3714	2			N	-0-			-0-
11		4200 X	2296	-0-	-1904 B	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
12		4889 X	4889	-0-	-0- B	-0-	4889	3			N	-0-			-0-
01		9974 X	9974	-0-	-0- B	-0-	6324	1	3650	3	N	-0-			-0-
02		T. A.	9301	-0-	9301 B	9301	5916	1	3385	3	N	-0-			-0-
03		T. A.	11689	-0-	11689 B	20990	6324	1	5365	3	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382															
10		8556 X	8313	-0-	-243 B	-0-	8313	3			N	-0-			-0-
11		8229 X	8229	-0-	-0- B	-0-	8229	3			N	-0-			-0-
12		8153 X	5812	-0-	-2341 B	-0-	5811	3	1	9	N	1			1
01		8308 X	8025	-0-	-283 B	-0-	8025	3			N	-0-			1
02		7917 X	6059	-0-	-1858 B	-0-	6059	3			N	-0-			1
03		8463 X	5288	-0-	-3175 B	-0-	5288	3			N	-0-			1

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290															
10		8587 X	4526	-0-	-4061 B	-0-	4526	3			N	-0-			-0-
11		7320 X	4105	-0-	-3215 B	-0-	4105	3			N	-0-			-0-
12		6541 X	3336	-0-	-3205 B	-0-	3335	3	1	9	N	1			1
01		4805 X	4567	-0-	-238 B	-0-	4567	3			N	-0-			1
02		3944 X	3704	-0-	-240 B	-0-	3704	3			N	-0-			1
03		4216 X	4153	-0-	-63 B	-0-	4153	3			N	-0-			1

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573															
10		6758 X	4709	-0-	-2049 B	-0-	4709	3			N	-0-			-0-
11		6990 X	5223	-0-	-1767 B	-0-	5223	3			N	-0-			-0-
12		7223 X	5068	-0-	-2155 B	-0-	5067	3	1	9	N	1			1
01		6083 X	5250	-0-	-833 B	-0-	5250	3			N	-0-			1
02		5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-	5259	3			N	-0-			1
*03		6422 X	6422	-0-	-0- B	-0-	6422	3			N	-0-			1

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870															
10		4920 X	4920	-0-	-0- B	-0-	4920	3			N	-0-			-0-
11		4958 X	4958	-0-	-0- B	-0-	4958	3			N	-0-			-0-
12		4867 X	4616	-0-	-251 B	-0-	4615	3	1	9	N	1			1
01		5059 X	5059	-0-	-0- B	-0-	5059	3			N	-0-			1
02		4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4798	3			N	-0-			1
03		5084 X	4994	-0-	-90 B	-0-	4994	3			N	-0-			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	7449 3				N	29
11		7586 X	7586	-0-	-0- B	-0-	7586 3				N	29
12		6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-	6039 3	1	9		N	30
01		7440 X	6112	-0-	-1328 B	-0-	6112 3				N	30
02		7279 X	4613	-0-	-2666 B	-0-	4613 3				N	30
03		7781 X	4585	-0-	-3196 B	-0-	4585 3				N	30

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880												
10		5053 X	4706	-0-	-347 B	-0-	4706 3				N	-0-
11		6420 X	4840	-0-	-1580 B	-0-	4840 3				N	-0-
12		6634 X	5859	-0-	-775 B	-0-	5858 3	1	9		N	1
01		6710 X	6710	-0-	-0- B	-0-	6710 3				N	1
02		6021 X	6021	-0-	-0- B	-0-	6021 3				N	1
*03		6258 X	6258	-0-	-0- B	-0-	6258 3				N	1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658												
10		3937 X	3365	-0-	-572 B	-0-	3365 3				N	-0-
11		3540 X	2525	-0-	-1015 B	-0-	2525 3				N	-0-
12		3658 X	2639	-0-	-1019 B	-0-	2638 3	1	9		N	1
01		3564 X	2717	-0-	-847 B	-0-	2717 3				N	1
02		2474 X	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 3				N	1
03		2604 X	2202	-0-	-402 B	-0-	2202 3				N	1

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368												
10		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931 3				N	-0-
11		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874 3				N	-0-
12		1736 N	1574	-0-	-162 B	-0-	1573 3	1	9		N	1
01		1922 N	1807	-0-	-115 B	-0-	1807 3				N	1
02		1798 N	1690	-0-	-108 B	-0-	1690 3				N	1
*03		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 3				N	1

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824												
10		3605 X	3605	-0-	-0- B	-0-	3605 3				N	-0-
11		3458 X	3458	-0-	-0- B	-0-	3458 3				N	-0-
12		3627 X	3472	-0-	-155 B	-0-	3471 3	1	9		N	1
01		3627 X	3034	-0-	-593 B	-0-	3034 3				N	1
02		3335 X	2966	-0-	-369 B	-0-	2966 3				N	1
03		3565 X	2423	-0-	-1142 B	-0-	2423 3				N	1

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956												
10		7927 X	7927	-0-	-0- B	-0-	20 1	7907	3		N	1
11		7170 X	5238	-0-	-1932 B	-0-	5238 3				N	1
12		8990 X	6888	-0-	-2102 B	-0-	6888 3				N	1
01		8670 X	6138	-0-	-2532 B	-0-	6138 3				N	1
02		6080 X	6080	-0-	-0- B	-0-	6080 3				N	1
*03		6376 X	6376	-0-	-0- B	-0-	6376 3				N	1

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059												
10		5518 X	4940	-0-	-578 B	-0-	4940 3				Y	1
11		5146 X	5146	-0-	-0- B	-0-	5146 3				Y	1
12		5146 X	4826	-0-	-320 B	-0-	4826 3				Y	1
01		5828 X	5828	-0-	-0- B	-0-	5828 3				Y	1
02		5384 X	5384	-0-	-0- B	-0-	5384 3				Y	1
*03		5588 X	5588	-0-	-0- B	-0-	5588 3				Y	1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959																	
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
10		527 X	189	-0-	-338 B	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
11		990 X	170	-0-	-820 B	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
12		1023 X	173	-0-	-850 B	-0-	172	3	1	9	Y	1					1
01		1023 X	218	-0-	-805 B	-0-	218	3			Y	-0-					1
02		174 N	85	-0-	-89 B	-0-	85	3			Y	-0-					1
*03		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			Y	-0-					1

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864																	
10		9827 X	3850	-0-	-5977 B	-0-	10	1	3840	3	N	-0-					-0-
11		9510 X	1389	-0-	-8121 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12		9827 X	3521	-0-	-6306 B	-0-	3520	3	1	9	N	1					1
01		8183 X	8183	-0-	-0- B	-0-	8183	3			N	-0-					1
02		7496 X	7496	-0-	-0- B	-0-	7496	3			N	-0-					1
*03		8097 X	8097	-0-	-0- B	-0-	8097	3			N	-0-					1

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910																	
10		15965 X	13782	-0-	-2183 B	-0-	34	1	13748	3	N	-0-					1
11		15390 X	13313	-0-	-2077 B	-0-	13313	3			N	-0-					1
12		15221 X	13034	-0-	-2187 B	-0-	13034	3			N	-0-					1
01		15221 X	13685	-0-	-1536 B	-0-	13685	3			N	-0-					1
02		12789 X	6521	-0-	-6268 B	-0-	6521	3			N	-0-					1
03		13671 X	7647	-0-	-6024 B	-0-	7647	3			N	-0-					1

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888																	
10		6820 X	5111	-0-	-1709 B	-0-	13	1	5098	3	N	-0-					-0-
11		6600 X	4960	-0-	-1640 B	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
12		6696 X	4524	-0-	-2172 B	-0-	4523	3	1	9	N	1					1
01		6248 X	4780	-0-	-1468 B	-0-	4780	3			N	-0-					1
02		4756 X	4577	-0-	-179 B	-0-	4577	3			N	-0-					1
03		5084 X	4758	-0-	-326 B	-0-	4758	3			N	-0-					1

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892																	
10		8060 X	7208	-0-	-852 B	-0-	18	1	7190	3	N	-0-					-0-
11		8220 X	7369	-0-	-851 B	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
12		8494 X	7283	-0-	-1211 B	-0-	7282	3	1	9	N	1					1
01		8494 X	8408	-0-	-86 B	-0-	8408	3			N	-0-					1
02		7801 X	7801	-0-	-0- B	-0-	7801	3			N	-0-					1
03		7595 X	7551	-0-	-44 B	-0-	7551	3			N	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822																	
10		8277 X	7497	-0-	-780 B	-0-	19	1	7478	3	N	-0-					-0-
11		7950 X	7418	-0-	-532 B	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
12		8184 X	4182	-0-	-4002 B	-0-	4181	3	1	9	N	1					1
01		8184 X	839	-0-	-7345 B	-0-	839	3			N	-0-					1
02		7134 X	737	-0-	-6397 B	-0-	737	3			N	-0-					1
03		7626 X	6817	-0-	-809 B	-0-	6817	3			N	-0-					1

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680																	
10		9083 X	5285	-0-	-3798 B	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
11		8220 X	4279	-0-	-3941 B	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
12		8370 X	6303	-0-	-2067 B	-0-	6302	3	1	9	N	1					1
01		8315 X	8315	-0-	-0- B	-0-	8315	3			N	-0-					1
02		8920 X	8920	-0-	-0- B	-0-	8920	3			N	-0-					1
*03		7658 X	7658	-0-	-0- B	-0-	7658	3			N	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-		-0-
11		180 N	78	-0-	-102 B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
*12		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-		-0-
*01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3	N	-0-		-0-
02		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3	N	-0-		-0-
*03		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3	N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934												
10		1271 N	1114	-0-	-157 B	-0-	3	1	1111	3	N	-0-
11		1380 N	1183	-0-	-197 B	-0-	1183	3	N	-0-		-0-
12		1395 N	1128	-0-	-267 B	-0-	1127	3	1	9	N	1
01		1116 N	1078	-0-	-38 B	-0-	1078	3	N	-0-		1
02		1131 N	916	-0-	-215 B	-0-	916	3	N	-0-		1
03		1116 N	948	-0-	-168 B	-0-	948	3	N	-0-		1

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922												
10		5890 X	3637	-0-	-2253 B	-0-	9	1	3628	3	N	-0-
11		5160 X	4260	-0-	-900 B	-0-	4260	3	N	-0-		-0-
12		5306 X	5306	-0-	-0- B	-0-	5305	3	1	9	N	1
01		6122 X	6122	-0-	-0- B	-0-	6122	3	N	-0-		1
02		5685 X	5685	-0-	-0- B	-0-	5685	3	N	-0-		1
*03		5729 X	5729	-0-	-0- B	-0-	5729	3	N	-0-		1

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924												
10		10912 X	7120	-0-	-3792 B	-0-	17	1	7103	3	N	-0-
11		10560 X	7395	-0-	-3165 B	-0-	7395	3	N	-0-		-0-
12		10912 X	7711	-0-	-3201 B	-0-	7710	3	1	9	N	1
01		9224 X	8328	-0-	-896 B	-0-	8328	3	N	-0-		1
02		7500 X	7500	-0-	-0- B	-0-	7500	3	N	-0-		1
*03		8873 X	8873	-0-	-0- B	-0-	8873	3	N	-0-		1

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696												
10		4636 X	4636	-0-	-0- B	-0-	11	1	4625	3	N	-0-
11		4440 X	4038	-0-	-402 B	-0-	4038	3	N	-0-		-0-
12		4805 X	4749	-0-	-56 B	-0-	4748	3	1	9	N	1
01		5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-	5027	3	N	-0-		1
02		4624 X	4624	-0-	-0- B	-0-	4624	3	N	-0-		1
*03		4351 X	4351	-0-	-0- B	-0-	4351	3	N	-0-		1

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040												
*10		669 X	669	-0-	-0- B	-0-	669	3		Y	-0-	-0-
*11		3690 X	833	-0-	-2857 B	-0-	833	3		Y	-0-	-0-
*12		18166 X	1171	-0-	-16995 B	-0-	1170	3	1	9	Y	1
*01		12236 X	1386	-0-	-10850 B	-0-	1386	3		Y	-0-	1
*02		2264 X	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3		Y	-0-	1
*03		2088 X	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3		Y	-0-	1

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864												
10		9579 X	-0-	-0-	-9579 B	-0-				N	-0-	-0-
11		9120 X	-0-	-0-	-9120 B	-0-				N	-0-	-0-
12		9238 X	-0-	-0-	-9238 B	-0-				N	-0-	-0-
01		9145 X	-0-	-0-	-9145 B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		7502 X	6830	-0-	-672 B	-0-	17	1	6813	3	Y	-0-	1
11		7170 X	6477	-0-	-693 B	-0-	6477	3			Y	-0-	1
12		7285 X	6430	-0-	-855 B	-0-	6430	3			Y	-0-	1
01		6851 X	6761	-0-	-90 B	-0-	6761	3			Y	-0-	1
02		6309 X	6309	-0-	-0- B	-0-	6309	3			Y	-0-	1
03		6665 X	6533	-0-	-132 B	-0-	6533	3			Y	-0-	1

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762													
10		10782 X	10782	-0-	-0- B	-0-	27	1	10755	3	N	-0-	-0-
11		8405 X	8405	-0-	-0- B	-0-	8405	3			N	-0-	-0-
12		10912 X	10912	-0-	-0- B	-0-	10911	3	1	9	N	1	1
01		8070 X	8070	-0-	-0- B	-0-	8070	3			N	-0-	1
02		6509 X	6509	-0-	-0- B	-0-	6509	3			N	-0-	1
*03		6883 X	6883	-0-	-0- B	-0-	6883	3			N	-0-	1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760													
10		7192 X	2493	-0-	-4699 B	-0-	2493	3			N	-0-	-0-
11		7230 X	2293	-0-	-4937 B	-0-	2293	3			N	-0-	-0-
12		7471 X	-0-	-0-	-7471 B	-0-					N	-0-	-0-
01		8393 X	8393	-0-	-0- B	-0-	21	1	8372	3	N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03		2356 X	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13860 - 13920													
10		15469 X	14400	-0-	-1069 B	-0-	14400	3			N	-0-	-0-
11		14970 X	13617	-0-	-1353 B	-0-	13617	3			N	-0-	-0-
12		15469 X	13073	-0-	-2396 B	-0-	13072	3	1	9	N	1	1
01		14677 X	13759	-0-	-918 B	-0-	13759	3			N	-0-	1
02		12635 X	12635	-0-	-0- B	-0-	12635	3			N	-0-	1
03		13981 X	13523	-0-	-458 B	-0-	13523	3			N	-0-	1

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13756 - 13778													
10		10354 X	9477	-0-	-877 B	-0-	9477	2			N	-0-	-0-
11		10260 X	9112	-0-	-1148 B	-0-	9112	2			N	-0-	-0-
12		10602 X	4359	-0-	-6243 B	-0-	4359	3			N	-0-	-0-
01		6840 X	4340	-0-	-2500 B	-0-	4340	3			N	-0-	-0-
02		T. A.	4150	-0-	4150 B	4150	4150	3			N	-0-	-0-
03		T. A.	4084	-0-	4084 B	8234	4084	3			N	-0-	-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													
10		3069 X	1638	-0-	-1431 B	-0-	1638	2			N	-0-	-0-
11		2970 X	1238	-0-	-1732 B	-0-	1238	2			N	-0-	-0-
12		3069 X	1404	-0-	-1665 B	-0-	1404	2			N	-0-	-0-
01		3069 X	1262	-0-	-1807 B	-0-	1262	2			N	-0-	-0-
*02		2627 X	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	2			N	-0-	-0-
03		1643 X	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	3176 2	1 9		N	1	1 8		110
11	5228 X	5228	-0-	-0- B	-0-	5228 2			N	-0-			110
12	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	3625 2	2 9		N	2	2 8		110
01	4833 X	4833	-0-	-0- B	-0-	4833 2			N	-0-			110
02	4563 X	4563	-0-	-0- B	-0-	4563 2			N	-0-			110
*03	5523 X	5523	-0-	-0- B	-0-	5523 2			N	-0-			110

XTO ENERGY INC. 945936
 KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

10	713 N	371	-0-	-342 B	-0-	371 2			N	-0-			-0-
11	720 N	180	-0-	-540 B	-0-	180 2			N	-0-			-0-
12	744 N	189	-0-	-555 B	-0-	189 2			N	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2			N	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2			N	-0-			-0-
*03	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

10	2077 N	2052	-0-	-25 B	-0-	2052 2			N	-0-			-0-
11	2130 N	1938	-0-	-192 B	-0-	1938 2			N	-0-			-0-
12	2263 N	1882	-0-	-381 B	-0-	1882 2			N	-0-			-0-
01	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322 2			N	-0-			-0-
02	1885 N	1522	-0-	-363 B	-0-	1522 2			N	-0-			-0-
*03	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166 2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

10	5115 X	3664	-0-	-1451 B	-0-	753 1	2911 2		N	-0-			-0-
11	4950 X	2873	-0-	-2077 B	-0-	794 1	2079 2		N	-0-			-0-
12	5115 X	2791	-0-	-2324 B	-0-	968 1	1823 2		N	-0-			-0-
01	3937 X	2997	-0-	-940 B	-0-	880 1	2117 2		N	-0-			-0-
02	3422 X	2793	-0-	-629 B	-0-	705 1	2088 2		N	-0-			-0-
*03	4601 X	4601	-0-	-0- B	-0-	724 1	3877 2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

10	4440 X	4440	-0-	-0- B	-0-	4440 2			N	-0-			-0-
11	4379 X	4379	-0-	-0- B	-0-	4379 2			N	-0-			-0-
12	4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	4577 2			N	-0-			-0-
01	4496 X	4496	-0-	-0- B	-0-	4496 2			N	-0-			-0-
02	4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	4252 2			N	-0-			-0-
*03	4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	4460 2			N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*03	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												
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		4557 X	1989	-0-	-2568 B	-0-	61	1	1928	2	N	-0-
11		4080 X	2592	-0-	-1488 B	-0-	69	1	2523	2	N	-0-
12		2962 X	2962	-0-	-0- B	-0-	84	1	2878	2	N	-0-
01		4858 X	4858	-0-	-0- B	-0-	148	1	4710	2	N	-0-
02		3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	102	1	3646	2	N	-0-
*03		3754 X	3754	-0-	-0- B	-0-	102	1	3652	2	N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
10		651 N	664	-0-	13 B	-22860	660	2	4	9	N	160
11		660 N	634	-0-	-26 B	-22860	634	2			N	-0-
12		651 N	675	-0-	24 B	-22836	675	2			N	160
01		651 N	653	-0-	2 B	-22834	645	2	8	9	N	167
02		609 N	639	-0-	30 B	-22804	639	2			N	167
*03		682 N	672	-0-	-10 B	-22804	672	2			N	167

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
10		899 X	324	-0-	-575 B	-0-	324	2			N	-0-
11		570 N	423	-0-	-147 B	-0-	423	2			N	-0-
12		558 N	415	-0-	-143 B	-0-	415	2			N	-0-
01		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-
02		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-
*03		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725												
10		868 N	481	-0-	-387 B	-54605	481	2			N	90
11		630 N	495	-0-	-135 B	-54605	495	2			N	90
12		558 N	281	-0-	-277 B	-54605	281	2			N	90
01		496 N	489	-0-	-7 B	-54605	489	2			N	90
02		493 N	2095	-0-	1602 B	-53003	2095	2			N	90
*03		279 N	931	-0-	652 B	-52351	931	2			N	90

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
10		3537 X	3537	-0-	-0- B	-0-	3537	2			N	21
11		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	21
12		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	21
01		519 X	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	21
02		490 X	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	21
*03		338 X	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707												
10		3193 X	2942	-0-	-251 B	-0-	2942	2			N	30
11		3090 X	2865	-0-	-225 B	-0-	2865	2			N	30
12		3100 X	2858	-0-	-242 B	-0-	2858	2			N	-0-
01		3100 X	2860	-0-	-240 B	-0-	2860	2			N	-0-
02		2813 X	2244	-0-	-569 B	-0-	2244	2			N	-0-
*03		2976 X	2668	-0-	-308 B	-0-	2668	2			N	-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
10		3503 X	4020	-0-	517 B	-10668	4020	2			N	-0-
11		3390 X	2864	-0-	-526 B	-10668	2864	2			N	-0-
12		3503 X	3236	-0-	-267 B	-10668	3236	2			N	-0-
01		3503 X	3084	-0-	-419 B	-10668	3084	2			N	-0-
02		3277 X	2909	-0-	-368 B	-10668	2909	2			N	-0-
*03		3503 X	2956	-0-	-547 B	-10668	2956	2			N	-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 #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT	AMT	M		AMT	AMT		
10		4526 X	4478	-0-	-48 B	-40105	4478	2		N	-0-			112	
11		4380 X	3798	-0-	-582 B	-40105	3798	2		N	-0-			112	
12		4526 X	4390	-0-	-136 B	-40105	4390	2		N	-0-			112	
01		4526 X	4310	-0-	-216 B	-40105	4310	2		N	-0-			112	
02		4234 X	3664	-0-	-570 B	-40105	3664	2		N	-0-	112	1	-0-	
*03		4464 X	3825	-0-	-639 B	-40105	3825	2		N	-0-			-0-	

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970															
10		7967 X	6715	-0-	-1252 B	-112082	6715	2		N	-0-			81	
11		6600 X	2681	-0-	-3919 B	-112082	2681	2		N	-0-			81	
12		6820 X	1875	-0-	-4945 B	-112082	1875	2		N	-0-			81	
01		6727 X	5872	-0-	-855 B	-112082	5872	2		N	-0-			81	
02		6293 X	2729	-0-	-3564 B	-112082	2729	2		N	-0-	81	1	-0-	
*03		6727 X	7403	-0-	676 B	-111406	7403	2		N	-0-			-0-	

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899															
10		6045 X	6254	-0-	209 B	-12274	6254	2		N	-0-			-0-	
11		5850 X	5990	-0-	140 B	-12134	5990	2		N	-0-			-0-	
12		5797 X	4948	-0-	-849 B	-12134	4948	2		N	-0-			-0-	
01		6045 X	6405	-0-	360 B	-11774	6405	2		N	-0-			-0-	
02		5655 X	6071	-0-	416 B	-11358	6071	2		N	-0-			-0-	
*03		6045 X	5651	-0-	-394 B	-11358	5651	2		N	-0-			-0-	

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709															
10		9352 X	9352	-0-	-0- B	-0-	9352	2		N	-0-			110	
11		9105 X	9105	-0-	-0- B	-0-	9105	2		N	-0-			110	
12		9021 X	6607	-0-	-2414 B	-0-	6607	2		N	-0-			110	
01		9021 X	8170	-0-	-851 B	-0-	8170	2		N	-0-			110	
02		8439 X	6093	-0-	-2346 B	-0-	6080	2	13	9	N	12	122	1	-0-
*03		9021 X	5345	-0-	-3676 B	-0-	5345	2		N	-0-			-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582															
10		9362 X	4217	-0-	-5145 B	-0-	4217	2		N	-0-			48	
11		9000 X	6462	-0-	-2538 B	-0-	6462	2		N	-0-			48	
12		7440 X	6449	-0-	-991 B	-0-	6449	2		N	-0-			48	
01		4526 X	4146	-0-	-380 B	-0-	4145	2	1	9	N	1	49	1	-0-
02		6235 X	3602	-0-	-2633 B	-0-	3602	2		N	-0-			-0-	
*03		6665 X	3717	-0-	-2948 B	-0-	3717	2		N	-0-			-0-	

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983															
10		4849 X	4849	-0-	-0- B	-0-	4849	2		N	-0-			-0-	
11		3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	3285	2		N	-0-			-0-	
12		3848 X	3848	-0-	-0- B	-0-	3848	2		N	-0-			-0-	
01		3317 X	2085	-0-	-1232 B	-0-	2085	2		N	-0-			-0-	
02		3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	2		N	-0-			-0-	
*03		3317 X	1601	-0-	-1716 B	-0-	1601	2		N	-0-			-0-	

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834															
10		8215 X	4458	-0-	-3757 B	-0-	4458	2		N	-0-			-0-	
11		6480 X	4652	-0-	-1828 B	-0-	4652	2		N	-0-			-0-	
12		5890 X	4718	-0-	-1172 B	-0-	4718	2		N	-0-			-0-	
01		5890 X	4525	-0-	-1365 B	-0-	4525	2		N	-0-			-0-	
02		4959 X	3628	-0-	-1331 B	-0-	3628	2		N	-0-			-0-	
*03		5347 X	5347	-0-	-0- B	-0-	5347	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 #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
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	COND PROD
10		7471 X	6268	-0-	-1203 B	-0-		6268 2			N	-0-
11		7230 X	6481	-0-	-749 B	-0-		6481 2			N	-0-
12		7130 X	6607	-0-	-523 B	-0-		6607 2			N	-0-
01		6882 X	5581	-0-	-1301 B	-0-		5581 2			N	-0-
02		6264 X	5573	-0-	-691 B	-0-		5573 2			N	-0-
*03		6696 X	5935	-0-	-761 B	-0-		5935 2			N	-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
10		4061 X	4027	-0-	-34 B	-0-		4027 2			N	-0-
11		3930 X	3869	-0-	-61 B	-0-		3869 2			N	-0-
12		4061 X	3930	-0-	-131 B	-0-		3930 2			N	-0-
01		4061 X	3801	-0-	-260 B	-0-		3801 2			N	-0-
02		3799 X	3554	-0-	-245 B	-0-		3554 2			N	-0-
*03		4030 X	3734	-0-	-296 B	-0-		3734 2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
10		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-		69 1	1734 2		N	-0-
11		1650 N	1390	-0-	-260 B	-0-		56 1	1334 2		N	-0-
12		1767 N	1712	-0-	-55 B	-0-		76 1	1636 2		N	-0-
01		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-		100 1	1892 2		N	-0-
02		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-		63 1	1442 2		N	-0-
*03		1705 N	1698	-0-	-7 B	-0-		85 1	1613 2		N	-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
10		4619 X	2503	-0-	-2116 B	-0-		2503 2			N	-0-
11		3990 X	3103	-0-	-887 B	-0-		3103 2			N	-0-
12		4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-		4222 2			N	-0-
01		4467 X	4467	-0-	-0- B	-0-		4467 2			N	-0-
02		4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-		4506 2			N	-0-
*03		4762 X	4762	-0-	-0- B	-0-		4762 2			N	-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
10		5456 X	4591	-0-	-865 B	-0-		4591 2			N	-0-
11		5295 X	5295	-0-	-0- B	-0-		5295 2			N	-0-
12		5696 X	5696	-0-	-0- B	-0-		5696 2			N	-0-
01		5208 X	5148	-0-	-60 B	-0-		5141 2	7 9		N	6
02		5133 X	4926	-0-	-207 B	-0-		4926 2			N	-0-
*03		5580 X	4919	-0-	-661 B	-0-		4915 2	4 9		N	4

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
10		4362 X	4362	-0-	-0- B	-0-		4362 2			N	-0-
11		3883 X	3883	-0-	-0- B	-0-		3883 2			N	-0-
12		3774 X	3774	-0-	-0- B	-0-		3774 2			N	-0-
01		3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-		3761 2			N	-0-
02		3562 X	3562	-0-	-0- B	-0-		3562 2			N	-0-
*03		3630 X	3630	-0-	-0- B	-0-		3630 2			N	-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013												
10		4557 X	3584	-0-	-973 B	-9524		3584 2			N	-0-
11		4110 X	3765	-0-	-345 B	-9524		3765 2			N	-0-
12		4092 X	2652	-0-	-1440 B	-9524		2652 2			N	-0-
01		4092 X	4133	-0-	41 B	-9483		4133 2			N	-0-
02		3654 X	3485	-0-	-169 B	-9483		3485 2			N	-0-
*03		3906 X	3828	-0-	-78 B	-9483		3828 2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		10659 X	10659	-0-	-0- B	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
11		13564 X	13564	-0-	-0- B	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
12		10954 X	10954	-0-	-0- B	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
01		10017 X	10017	-0-	-0- B	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
02		5525 X	5525	-0-	-0- B	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
*03		8570 X	8570	-0-	-0- B	-0-	8570	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882																	
10		21886 X	17189	-0-	-4697 B	-0-	17187	2	2	9	N	2					96
11		20460 X	15935	-0-	-4525 B	-0-	15935	2			N	-0-					96
12		19747 X	15521	-0-	-4226 B	-0-	15521	2			N	-0-					96
01		19158 X	15003	-0-	-4155 B	-0-	14937	2	66	9	N	60					156
02		16965 X	13156	-0-	-3809 B	-0-	13156	2			N	-0-	156	1			-0-
*03		17174 X	13545	-0-	-3629 B	-0-	13545	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035																	
10		5247 X	5247	-0-	-0- B	-0-	5247	2			N	-0-					57
11		5070 X	4991	-0-	-79 B	-0-	4991	2			N	-0-					57
12		5239 X	5191	-0-	-48 B	-0-	5187	2	4	9	N	4					61
01		5239 X	5101	-0-	-138 B	-0-	5101	2			N	-0-	61	1			-0-
02		4901 X	4522	-0-	-379 B	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
*03		5239 X	4571	-0-	-668 B	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837																	
10		4494 X	4494	-0-	-0- B	-0-	4494	2			N	-0-					12
11		4149 X	4149	-0-	-0- B	-0-	4148	2	1	9	N	1					13
12		4030 X	3434	-0-	-596 B	-0-	3434	2			N	-0-					13
01		4283 X	4283	-0-	-0- B	-0-	4283	2			N	-0-					13
02		3770 X	3259	-0-	-511 B	-0-	3259	2			N	-0-					13
*03		4030 X	3964	-0-	-66 B	-0-	3964	2			N	-0-					13

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347																	
10		11594 X	9841	-0-	-1753 B	-0-	9841	2			N	-0-					20
11		11220 X	9576	-0-	-1644 B	-0-	9576	2			N	-0-					20
12		11098 X	9731	-0-	-1367 B	-0-	9705	2	26	9	N	24					44
01		11005 X	9552	-0-	-1453 B	-0-	9482	2	70	9	N	64	63	1			45
02		9599 X	8730	-0-	-869 B	-0-	8730	2			N	-0-					45
*03		9889 X	9210	-0-	-679 B	-0-	9210	2			N	-0-					45

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965																	
10		8432 X	6726	-0-	-1706 B	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
11		7950 X	6620	-0-	-1330 B	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
12		7533 X	4884	-0-	-2649 B	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
01		7533 X	6273	-0-	-1260 B	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
02		6690 X	6690	-0-	-0- B	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
*03		6851 X	3533	-0-	-3318 B	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845																	
10		4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	4437	2	13	9	N	12					48
11		4250 X	4250	-0-	-0- B	-0-	4250	2			N	-0-					48
12		4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	4124	2			N	-0-					48
01		4156 X	4156	-0-	-0- B	-0-	4143	2	13	9	N	12					60
02		3841 X	3841	-0-	-0- B	-0-	3841	2			N	-0-					60
*03		4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	4085	2			N	-0-					60

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816												
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

10		5022 X	4366	-0-	-656 B	-0-	4366 2		N	-0-		-0-
11		4950 X	4349	-0-	-601 B	-0-	4349 2		N	-0-		-0-
12		5115 X	4294	-0-	-821 B	-0-	4294 2		N	-0-		-0-
01		5115 X	4362	-0-	-753 B	-0-	4362 2		N	-0-		-0-
02		4437 X	3906	-0-	-531 B	-0-	3906 2		N	-0-		-0-
*03		4495 X	4119	-0-	-376 B	-0-	4119 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540												
10		8246 X	4208	-0-	-4038 B	-0-	4208 2		N	-0-		-0-
11		7980 X	5754	-0-	-2226 B	-0-	5754 2		N	-0-		-0-
12		6515 X	6515	-0-	-0- B	-0-	6515 2		N	-0-		-0-
01		6106 X	6106	-0-	-0- B	-0-	6106 2		N	-0-		-0-
02		5568 X	3563	-0-	-2005 B	-0-	3563 2		N	-0-		-0-
*03		6510 X	4195	-0-	-2315 B	-0-	4195 2		N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927												
10		7905 X	7636	-0-	-269 B	-13468	7636 2		N	-0-		47
11		7650 X	7769	-0-	119 B	-13349	7769 2		N	-0-		47
12		7905 X	7947	-0-	42 B	-13307	7947 2		N	-0-		47
01		7750 X	7585	-0-	-165 B	-13307	7585 2		N	-0-		47
02		7395 X	7352	-0-	-43 B	-13307	7352 2		N	-0-		47
*03		7905 X	7432	-0-	-473 B	-13307	7432 2		N	-0-		47

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958												
10		7212 X	7212	-0-	-0- B	-0-	7212 2		N	-0-		-0-
11		7917 X	7917	-0-	-0- B	-0-	7917 2		N	-0-		-0-
12		7733 X	7733	-0-	-0- B	-0-	7733 2		N	-0-		-0-
01		7192 X	5922	-0-	-1270 B	-0-	5922 2		N	-0-		-0-
02		6728 X	6246	-0-	-482 B	-0-	6246 2		N	-0-		-0-
*03		7640 X	7640	-0-	-0- B	-0-	7640 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816												
10		1457 X	1111	-0-	-346 B	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
11		3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	3469 2		N	-0-		-0-
12		9288 X	9288	-0-	-0- B	-0-	9288 2		N	-0-		-0-
01		8775 X	8775	-0-	-0- B	-0-	8775 2		N	-0-		-0-
02		6111 X	6111	-0-	-0- B	-0-	6111 2		N	-0-		-0-
*03		5508 X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558												
10		2883 X	747	-0-	-2136 B	-0-	747 2		N	-0-		-0-
11		2790 X	497	-0-	-2293 B	-0-	497 2		N	-0-		-0-
12		2883 X	257	-0-	-2626 B	-0-	257 2		N	-0-		-0-
01		2418 X	295	-0-	-2123 B	-0-	295 2		N	-0-		-0-
02		1914 X	363	-0-	-1551 B	-0-	363 2		N	-0-		-0-
*03		744 X	423	-0-	-321 B	-0-	423 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849												
10		3906 X	3593	-0-	-313 B	-0-	3593 2		N	-0-		5
11		3780 X	3452	-0-	-328 B	-0-	3452 2		N	-0-		5
12		3813 X	3415	-0-	-398 B	-0-	3415 2		N	-0-		5
01		3813 X	3280	-0-	-533 B	-0-	3276 2	4 9	N	4		9
02		3393 X	2922	-0-	-471 B	-0-	2922 2		N	-0-	9 1	-0-
*03		3596 X	3085	-0-	-511 B	-0-	3085 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 #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

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
10		434 N	420	-0-	-14 B	-0-		420	2	N	-0-			137
11		420 N	410	-0-	-10 B	-0-		410	2	N	-0-			137
12		434 N	422	-0-	-12 B	-0-		422	2	N	-0-			137
01		434 N	416	-0-	-18 B	-0-		416	2	N	-0-			137
02		406 N	394	-0-	-12 B	-0-		394	2	N	-0-			137
*03		434 N	394	-0-	-40 B	-0-		394	2	N	-0-			137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

10		4433 X	4244	-0-	-189 B	-0-		4244	2	N	-0-			-0-
11		4290 X	4179	-0-	-111 B	-0-		4179	2	N	-0-			-0-
12		4433 X	4312	-0-	-121 B	-0-		4312	2	N	-0-			-0-
01		4433 X	3758	-0-	-675 B	-0-		3758	2	N	-0-			-0-
02		4147 X	3810	-0-	-337 B	-0-		3810	2	N	-0-			-0-
*03		4309 X	3762	-0-	-547 B	-0-		3762	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

10		4247 X	3400	-0-	-847 B	-0-		3400	2	N	-0-			-0-
11		4110 X	2836	-0-	-1274 B	-0-		2836	2	N	-0-			-0-
12		4247 X	2925	-0-	-1322 B	-0-		2925	2	N	-0-			-0-
01		4247 X	1935	-0-	-2312 B	-0-		1935	2	N	-0-			-0-
02		3973 X	1996	-0-	-1977 B	-0-		1996	2	N	-0-			-0-
*03		3410 X	2486	-0-	-924 B	-0-		2486	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

10		7471 X	6909	-0-	-562 B	-0-		6909	2	N	-0-			-0-
11		7230 X	6328	-0-	-902 B	-0-		6328	2	N	-0-			-0-
12		7471 X	6817	-0-	-654 B	-0-		6817	2	N	-0-			-0-
01		6913 X	6463	-0-	-450 B	-0-		6463	2	N	-0-			-0-
02		6467 X	4711	-0-	-1756 B	-0-		4711	2	N	-0-			-0-
*03		6913 X	-0-	-0-	-6913 B	-0-				N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

10		6448 X	5121	-0-	-1327 B	-0-		5121	2	N	-0-			-0-
11		5730 X	2608	-0-	-3122 B	-0-		2608	2	N	-0-			-0-
12		5673 X	3304	-0-	-2369 B	-0-		3304	2	N	-0-			-0-
01		5518 X	4712	-0-	-806 B	-0-		4712	2	N	-0-			-0-
02		4930 X	4338	-0-	-592 B	-0-		4338	2	N	-0-			-0-
*03		5115 X	4022	-0-	-1093 B	-0-		4022	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

10		3069 X	2846	-0-	-223 B	-0-		2834	2	12	9	N	11	143
11		2970 X	2908	-0-	-62 B	-0-		2908	2			N		143
12		3007 X	2407	-0-	-600 B	-0-		2407	2			N		143
01		3007 X	2453	-0-	-554 B	-0-		2453	2			N		143
02		2813 X	1198	-0-	-1615 B	-0-		1162	2	36	9	N	33	176
*03		2418 N	1757	-0-	-661 B	-0-		1757	2			N	-0-	17

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

10		931 N	931	-0-	-0- B	-0-		931	2			N	-0-	129
11		900 N	861	-0-	-39 B	-0-		861	2			N	-0-	129
12		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-		1582	2			N	-0-	129
01		930 N	928	-0-	-2 B	-0-		928	2			N	-0-	129
02		841 N	760	-0-	-81 B	-0-		760	2			N	-0-	129
*03		1271 N	848	-0-	-423 B	-0-		848	2			N	-0-	129

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		5549 X	4795	-0-	-754 B	-0-		4795 2		N	-0-			-0-
11		5370 X	3978	-0-	-1392 B	-0-		3978 2		N	-0-			-0-
12		5549 X	4314	-0-	-1235 B	-0-		4314 2		N	-0-			-0-
01		5695 X	5695	-0-	-0- B	-0-		5695 2		N	-0-			-0-
02		6551 X	6551	-0-	-0- B	-0-		6551 2		N	-0-			-0-
*03		4805 X	3749	-0-	-1056 B	-0-		3749 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553														
10		6262 X	5356	-0-	-906 B	-0-		5356 2		N	-0-			44
11		6060 X	5488	-0-	-572 B	-0-		5488 2		N	-0-			44
12		6262 X	5573	-0-	-689 B	-0-		5573 2		N	-0-			44
01		6262 X	5430	-0-	-832 B	-0-		5430 2		N	-0-			44
02		5829 X	5494	-0-	-335 B	-0-		5494 2		N	-0-			44
*03		5673 X	4613	-0-	-1060 B	-0-		4613 2		N	-0-			44

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526														
10		2263 X	2173	-0-	-90 B	-0-		2173 2		N	-0-			58
11		2190 X	1925	-0-	-265 B	-0-		1925 2		N	-0-			58
12		2263 X	504	-0-	-1759 B	-0-		504 2		N	-0-			58
01		2296 X	2296	-0-	-0- B	-0-		2296 2		N	-0-			58
02		2030 X	1583	-0-	-447 B	-0-		1583 2		N	-0-			58
*03		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-		1470 2		N	-0-			58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721														
10		3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-		118 1	2969 2	N	-0-			-0-
11		2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-		108 1	2553 2	N	-0-			-0-
12		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-		94 1	2025 2	N	-0-			-0-
01		1395 N	1074	-0-	-321 B	-0-		54 1	1020 2	N	-0-			-0-
02		3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-		136 1	3125 2	N	-0-			-0-
*03		2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-		144 1	2741 2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894														
10		2914 N	2655	-0-	-259 B	-0-		2655 2		N	-0-			-0-
11		2580 N	2529	-0-	-51 B	-0-		2529 2		N	-0-			-0-
12		2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-		2565 2		N	-0-			-0-
01		2666 N	2376	-0-	-290 B	-0-		2376 2		N	-0-			-0-
02		2989 X	2989	-0-	-0- B	-0-		2989 2		N	-0-			-0-
*03		3056 N	3056	-0-	-0- B	-0-		3056 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846														
10		5363 X	5211	-0-	-152 B	-0-		5211 2		N	-0-			-0-
11		5190 X	4847	-0-	-343 B	-0-		4847 2		N	-0-			-0-
12		5363 X	4824	-0-	-539 B	-0-		4824 2		N	-0-			-0-
01		5332 X	4640	-0-	-692 B	-0-		4640 2		N	-0-			-0-
02		4872 X	4279	-0-	-593 B	-0-		4279 2		N	-0-			-0-
*03		5208 X	4473	-0-	-735 B	-0-		4473 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961														
10		3968 X	3612	-0-	-356 B	-0-		3612 2		N	-0-			-0-
11		3720 X	3245	-0-	-475 B	-0-		3245 2		N	-0-			-0-
12		3751 X	3311	-0-	-440 B	-0-		3311 2		N	-0-			-0-
01		3627 X	3257	-0-	-370 B	-0-		3257 2		N	-0-			-0-
02		3393 X	2992	-0-	-401 B	-0-		2992 2		N	-0-			-0-
*03		3627 X	3102	-0-	-525 B	-0-		3102 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 #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		4619 X	4267	-0-	-352 B	-0-	4267	2			N	-0-				64
11		4110 X	3752	-0-	-358 B	-0-	3752	2			N	-0-				64
12		4123 X	3611	-0-	-512 B	-0-	3611	2			N	-0-				64
01		4278 X	3730	-0-	-548 B	-0-	3730	2			N	-0-				64
02		4002 X	3452	-0-	-550 B	-0-	3452	2			N	-0-				64
*03		4278 X	4145	-0-	-133 B	-0-	4145	2			N	-0-				64

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721																
10		3658 X	3471	-0-	-187 B	-0-	3449	2	22	9	N	20				159
11		3510 X	3328	-0-	-182 B	-0-	3328	2			N	-0-				159
12		3596 X	3445	-0-	-151 B	-0-	3445	2			N	-0-				159
01		3596 X	3476	-0-	-120 B	-0-	3476	2			N	-0-				159
02		3277 X	3273	-0-	-4 B	-0-	3267	2	6	9	N	5				164
*03		3472 X	3341	-0-	-131 B	-0-	3339	2	2	9	N	2				166

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048																
10		12462 X	7913	-0-	-4549 B	-0-	7870	2	43	9	N	39	79	1		-0-
11		12060 X	4784	-0-	-7276 B	-0-	4784	2			N	-0-				-0-
12		12338 X	5324	-0-	-7014 B	-0-	5324	2			N	-0-				-0-
01		12338 X	4313	-0-	-8025 B	-0-	4313	2			N	-0-				-0-
02		11542 X	5471	-0-	-6071 B	-0-	5471	2			N	-0-				-0-
*03		7905 X	4509	-0-	-3396 B	-0-	4509	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360																
10		3224 X	2111	-0-	-1113 B	-0-	2111	2			N	-0-				-0-
11		3120 X	2017	-0-	-1103 B	-0-	2017	2			N	-0-				-0-
12		2883 X	2175	-0-	-708 B	-0-	2175	2			N	-0-				-0-
01		2759 X	2145	-0-	-614 B	-0-	2145	2			N	-0-				-0-
02		2233 X	1963	-0-	-270 B	-0-	1963	2			N	-0-				-0-
*03		2368 X	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	2			N	-0-				-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852																
10		3560 X	3560	-0-	-0- B	-0-	3560	2			N	-0-				-0-
11		3420 X	2784	-0-	-636 B	-0-	2784	2			N	-0-				-0-
12		3534 X	2794	-0-	-740 B	-0-	2794	2			N	-0-				-0-
01		3534 X	2785	-0-	-749 B	-0-	2785	2			N	-0-				-0-
02		3306 X	1921	-0-	-1385 B	-0-	1921	2			N	-0-				-0-
*03		3534 X	1939	-0-	-1595 B	-0-	1939	2			N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842																
10		6076 X	4922	-0-	-1154 B	-0-	4922	2			N	-0-				-0-
11		6449 X	6449	-0-	-0- B	-0-	6449	2			N	-0-				-0-
12		6478 X	6478	-0-	-0- B	-0-	6478	2			N	-0-				-0-
01		6076 X	4173	-0-	-1903 B	-0-	4173	2			N	-0-				-0-
02		5993 X	5993	-0-	-0- B	-0-	5993	2			N	-0-				-0-
*03		7109 X	7109	-0-	-0- B	-0-	7109	2			N	-0-				-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619																
10		4960 X	4786	-0-	-174 B	-0-	4786	2			N	-0-				36
11		4800 X	4612	-0-	-188 B	-0-	4612	2			N	-0-				36
12		4960 X	4094	-0-	-866 B	-0-	4094	2			N	-0-				36
01		4960 X	4121	-0-	-839 B	-0-	4121	2			N	-0-				36
02		4466 X	4325	-0-	-141 B	-0-	4325	2			N	-0-				36
*03		4774 X	3661	-0-	-1113 B	-0-	3661	2			N	-0-				36

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		4216 X	8028	-0-	3812 B	-163231		8028 2		N	-0-			53
11		4080 X	9885	-0-	5805 B	-157426		9885 2		N	-0-			53
12		4216 X	4435	-0-	219 B	-157207		4435 2		N	-0-	53 1		-0-
01		4216 X	9052	-0-	4836 B	-152371		9052 2		N	-0-			-0-
02		3944 X	8735	-0-	4791 B	-147580		8735 2		N	-0-			-0-
*03		4216 X	5742	-0-	1526 B	-146054		5742 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245														
10		5895 X	5895	-0-	-0- B	-0-		5895 2		N	-0-			80
11		5755 X	5755	-0-	-0- B	-0-		5755 2		N	-0-			80
12		5965 X	5965	-0-	-0- B	-0-		5965 2		N	-0-			80
01		5768 X	5768	-0-	-0- B	-0-		5768 2		N	-0-			80
02		5220 X	2329	-0-	-2891 B	-0-		2329 2		N	-0-	80 1		-0-
*03		6099 X	6099	-0-	-0- B	-0-		6099 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11645 - 13932														
10		4092 X	3238	-0-	-854 B	-0-		3238 2		N	-0-			-0-
11		3750 X	3011	-0-	-739 B	-0-		3011 2		N	-0-			-0-
12		3627 X	2978	-0-	-649 B	-0-		2978 2		N	-0-			-0-
01		3565 X	2751	-0-	-814 B	-0-		2751 2		N	-0-			-0-
02		3074 X	2766	-0-	-308 B	-0-		2766 2		N	-0-			-0-
*03		3224 X	2817	-0-	-407 B	-0-		2817 2		N	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016														
10		8153 X	6732	-0-	-1421 B	-0-		6732 2		N	-0-			-0-
11		7860 X	4808	-0-	-3052 B	-0-		4808 2		N	-0-			-0-
12		8091 X	4955	-0-	-3136 B	-0-		4955 2		N	-0-			-0-
01		8091 X	4256	-0-	-3835 B	-0-		4256 2		N	-0-			-0-
02		7395 X	5361	-0-	-2034 B	-0-		5361 2		N	-0-			-0-
*03		6727 X	4024	-0-	-2703 B	-0-		4024 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738														
10		5828 X	6643	-0-	815 B	-43064		6643 2		N	-0-			-0-
11		5640 X	10210	-0-	4570 B	-38494		10210 2		N	-0-			-0-
12		5828 X	4210	-0-	-1618 B	-38494		4210 2		N	-0-			-0-
01		5828 X	9750	-0-	3922 B	-34572		9750 2		N	-0-			-0-
02		5452 X	4843	-0-	-609 B	-34572		4843 2		N	-0-			-0-
*03		5828 X	4523	-0-	-1305 B	-34572		4523 2		N	-0-			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298														
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		19 N	19	-0-	-0- B	-0-		19 2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*03		145 N	145	-0-	-0- B	-0-		145 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941														
10		3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-		3074 2		N	-0-			38
11		2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-		2836 2		N	-0-			38
12		3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-		3075 2		N	-0-			38
01		3005 X	3005	-0-	-0- B	-0-		3002 2		N	-0-	3 9		41
02		2784 X	2711	-0-	-73 B	-0-		2711 2		N	-0-			41
*03		2976 X	2944	-0-	-32 B	-0-		2944 2		N	-0-			41

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020												
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

10		5673 X	5078	-0-	-595 B	-36135	5078	2	N	-0-		-0-
11		5400 X	2807	-0-	-2593 B	-36135	2807	2	N	-0-		-0-
12		5549 X	5245	-0-	-304 B	-36135	5245	2	N	-0-		-0-
01		5549 X	3762	-0-	-1787 B	-36135	3762	2	N	-0-		-0-
02		5075 X	3599	-0-	-1476 B	-36135	3599	2	N	-0-		-0-
*03		5239 X	3654	-0-	-1585 B	-36135	3654	2	N	-0-		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986												
10		7936 X	7706	-0-	-230 B	-0-	7706	2	N	-0-		80
11		7680 X	7480	-0-	-200 B	-0-	7480	2	N	-0-		80
12		7936 X	7802	-0-	-134 B	-0-	7774	2	N	25		105
01		7936 X	7731	-0-	-205 B	-0-	7731	2	N	-0-	105	1
02		7221 X	7133	-0-	-88 B	-0-	7133	2	N	-0-		-0-
*03		7812 X	6401	-0-	-1411 B	-0-	6401	2	N	-0-		-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585												
10		7037 X	6325	-0-	-712 B	-0-	272	1	N	-0-		-0-
11		6810 X	6169	-0-	-641 B	-0-	266	1	N	-0-		-0-
12		7037 X	5296	-0-	-1741 B	-0-	228	1	N	-0-		-0-
01		6851 X	5832	-0-	-1019 B	-0-	251	1	N	-0-		-0-
02		6409 X	4853	-0-	-1556 B	-0-	206	1	N	60		60
*03		6386 X	6058	-0-	-328 B	-0-	252	1	N	194	184	1

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974												
10		4123 X	2524	-0-	-1599 B	-0-	2524	2	N	-0-		27
11		3990 X	2115	-0-	-1875 B	-0-	2115	2	N	-0-		27
12		6214 X	6214	-0-	-0- B	-0-	6214	2	N	-0-		27
01		4900 X	4900	-0-	-0- B	-0-	4900	2	N	-0-		27
02		4486 X	4486	-0-	-0- B	-0-	4486	2	N	-0-		27
*03		4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-	4795	2	N	-0-		27

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469												
10		3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2	N	-0-		-0-
11		4082 X	4082	-0-	-0- B	-0-	4082	2	N	-0-		-0-
12		3193 X	2164	-0-	-1029 B	-0-	2164	2	N	-0-		-0-
01		3193 X	1764	-0-	-1429 B	-0-	1764	2	N	-0-		-0-
02		2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	2	N	-0-		-0-
*03		4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162												
10		6572 X	6509	-0-	-63 B	-0-	249	1	N	-0-		90
11		6360 X	5802	-0-	-558 B	-0-	235	1	N	-0-		90
12		6572 X	6439	-0-	-133 B	-0-	286	1	N	-0-		90
01		7262 X	7262	-0-	-0- B	-0-	364	1	N	-0-		90
02		6768 X	6768	-0-	-0- B	-0-	281	1	N	-0-		90
*03		6827 X	6827	-0-	-0- B	-0-	341	1	N	-0-		90

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M	

10		6882 X	6476	-0-	-406 B	-12986		6476	2		N	-0-
11		6660 X	5897	-0-	-763 B	-12986		5897	2		N	-0-
12		6758 X	5269	-0-	-1489 B	-12986		5269	2		N	-0-
01		6634 X	6985	-0-	351 B	-12635		6985	2		N	-0-
02		6061 X	6149	-0-	88 B	-12547		6149	2		N	-0-
*03		6479 X	5984	-0-	-495 B	-12547		5984	2		N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888												
10		6975 X	6853	-0-	-122 B	-0-		6853	2		N	-0-
11		6814 X	6814	-0-	-0- B	-0-		6814	2		N	-0-
12		6975 X	6752	-0-	-223 B	-0-		6752	2		N	-0-
01		6975 X	6534	-0-	-441 B	-0-		6534	2		N	-0-
02		6525 X	5921	-0-	-604 B	-0-		5921	2		N	-0-
*03		6975 X	6296	-0-	-679 B	-0-		6296	2		N	-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234												
10		5394 X	5768	-0-	374 B	-2556		5768	2		N	-0-
11		5130 X	6038	-0-	908 B	-1648		6038	2		N	-0-
12		5642 X	5668	-0-	26 B	-1622		5668	2		N	-0-
01		5642 X	4618	-0-	-1024 B	-1622		4618	2		N	-0-
02		5278 X	3581	-0-	-1697 B	-1622		3581	2		N	-0-
*03		5642 X	5312	-0-	-330 B	-1622		5312	2		N	-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710												
10		4185 X	3682	-0-	-503 B	-0-		3682	2		N	-0-
11		3900 X	2981	-0-	-919 B	-0-		2981	2		N	-0-
12		4278 X	3886	-0-	-392 B	-0-		3886	2		N	-0-
01		4278 X	3200	-0-	-1078 B	-0-		3200	2		N	-0-
02		4002 X	2415	-0-	-1587 B	-0-		2415	2		N	-0-
*03		3875 X	2339	-0-	-1536 B	-0-		2339	2		N	-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010												
10		2328 X	2328	-0-	-0- B	-0-		2328	2		N	-0-
11		4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-		4798	2		N	-0-
12		4675 X	4675	-0-	-0- B	-0-		4675	2		N	-0-
01		2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-		2891	2		N	-0-
02		2167 X	2167	-0-	-0- B	-0-		2167	2		N	-0-
*03		2232 X	2032	-0-	-200 B	-0-		2032	2		N	-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879												
10		5781 X	5781	-0-	-0- B	-0-		5781	2		N	-0-
11		5100 X	4922	-0-	-178 B	-0-		4922	2		N	-0-
12		5270 X	5188	-0-	-82 B	-0-		5188	2		N	-0-
01		5370 X	5370	-0-	-0- B	-0-		5370	2		N	-0-
02		5229 X	5229	-0-	-0- B	-0-		5229	2		N	-0-
*03		5575 X	5575	-0-	-0- B	-0-		5575	2		N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830												
10		8184 X	7417	-0-	-767 B	-0-		7417	2		N	-0-
11		7920 X	4416	-0-	-3504 B	-0-		4416	2		N	-0-
12		8184 X	5164	-0-	-3020 B	-0-		5164	2		N	-0-
01		8184 X	6414	-0-	-1770 B	-0-		6414	2		N	-0-
02		7656 X	5371	-0-	-2285 B	-0-		5371	2		N	-0-
*03		7409 X	6046	-0-	-1363 B	-0-		6046	2		N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
10		4371 X	4250	-0-	-121 B	-9131	4250 2		N	-0-		42
11		4230 X	4018	-0-	-212 B	-9131	4018 2		N	-0-		42
12		4340 X	4185	-0-	-155 B	-9131	4185 2		N	-0-		42
01		4340 X	3964	-0-	-376 B	-9131	3964 2		N	-0-	42 1	-0-
02		4060 X	3696	-0-	-364 B	-9131	3696 2		N	-0-		-0-
*03		4247 X	3936	-0-	-311 B	-9131	3936 2		N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723												
10		7564 X	7171	-0-	-393 B	-29704	7171 2		N	-0-		-0-
11		7320 X	6778	-0-	-542 B	-29704	6778 2		N	-0-		-0-
12		7533 X	6856	-0-	-677 B	-29704	6856 2		N	-0-		-0-
01		7347 X	6883	-0-	-464 B	-29704	6883 2		N	-0-		-0-
02		6728 X	6143	-0-	-585 B	-29704	6143 2		N	-0-		-0-
*03		7161 X	6542	-0-	-619 B	-29704	6542 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005												
10		12958 X	3320	-0-	-9638 B	-0-	3320 2		N	-0-		-0-
11		12540 X	5673	-0-	-6867 B	-0-	5673 2		N	-0-		-0-
12		15826 X	15826	-0-	-0- B	-0-	15826 2		N	-0-		-0-
01		12958 X	9842	-0-	-3116 B	-0-	9842 2		N	-0-		-0-
02		12122 X	4639	-0-	-7483 B	-0-	4639 2		N	-0-		-0-
*03		12958 X	2825	-0-	-10133 B	-0-	2825 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963												
10		5425 X	5425	-0-	-0- B	-0-	5425 2		N	-0-		-0-
11		4231 X	4231	-0-	-0- B	-0-	4231 2		N	-0-		-0-
12		4061 X	3515	-0-	-546 B	-0-	3515 2		N	-0-		-0-
01		4061 X	3410	-0-	-651 B	-0-	3410 2		N	-0-		-0-
02		3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	3830 2		N	-0-		-0-
*03		4061 X	3503	-0-	-558 B	-0-	3503 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902												
10		12245 X	11477	-0-	-768 B	-0-	11477 2		N	-0-		4
11		11850 X	10705	-0-	-1145 B	-0-	10705 2		N	-0-		4
12		11563 X	11033	-0-	-530 B	-0-	11033 2		N	-0-		4
01		11563 X	10782	-0-	-781 B	-0-	10779 2	3 9	N	3		7
02		10730 X	9627	-0-	-1103 B	-0-	9627 2		N	-0-	7 1	-0-
*03		11470 X	10151	-0-	-1319 B	-0-	10151 2		N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220												
10		7626 X	9192	-0-	1566 B	-91946	9192 2		N	-0-		40
11		7380 X	9197	-0-	1817 B	-90129	9197 2		N	-0-		40
12		7626 X	8970	-0-	1344 B	-88785	8970 2		N	-0-		40
01		7626 X	10449	-0-	2823 B	-85962	10449 2		N	-0-	40 1	-0-
02		7134 X	11422	-0-	4288 B	-81674	11422 2		N	-0-		-0-
*03		7626 X	8782	-0-	1156 B	-80518	8782 2		N	-0-		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
10		6014 X	5505	-0-	-509 B	-0-	5505 2		N	-0-		79
11		5867 X	5867	-0-	-0- B	-0-	5867 2		N	-0-		79
12		6014 X	5163	-0-	-851 B	-0-	5163 2		N	-0-		79
01		6014 X	5376	-0-	-638 B	-0-	5376 2		N	-0-		79
02		5626 X	4908	-0-	-718 B	-0-	4908 2		N	-0-		79
*03		6014 X	5029	-0-	-985 B	-0-	5029 2		N	-0-		79

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE

10		7254 X	7303	-0-	49 B	-1377	7303	2			N	-0-
11		6630 X	6669	-0-	39 B	-1338	6669	2			N	-0-
12		7254 X	5792	-0-	-1462 B	-1338	5792	2			N	-0-
01		7254 X	6549	-0-	-705 B	-1338	6549	2			N	-0-
02		6786 X	6198	-0-	-588 B	-1338	6198	2			N	-0-
*03		7254 X	5661	-0-	-1593 B	-1338	5661	2			N	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
10		7645 X	7645	-0-	-0- B	-0-	7645	2			N	75
11		7338 X	7338	-0-	-0- B	-0-	7338	2			N	75
12		6448 X	5633	-0-	-815 B	-0-	5633	2			N	75
01		6851 X	5218	-0-	-1633 B	-0-	5218	2			N	75
02		6871 X	6871	-0-	-0- B	-0-	6871	2			N	75
*03		7680 X	7680	-0-	-0- B	-0-	7680	2			N	75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
10		6200 X	5564	-0-	-636 B	-0-	5564	2			N	55
11		6000 X	5650	-0-	-350 B	-0-	5650	2			N	55
12		6014 X	5425	-0-	-589 B	-0-	5425	2			N	55
01		5828 X	5680	-0-	-148 B	-0-	5680	2			N	55
02		5452 X	5356	-0-	-96 B	-0-	5356	2			N	55
*03		5828 X	5717	-0-	-111 B	-0-	5717	2			N	55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238												
10		3751 X	3336	-0-	-415 B	-0-	3336	2			N	48
11		4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	2			N	48
12		3751 X	3729	-0-	-22 B	-0-	3729	2			N	48
01		3751 X	3546	-0-	-205 B	-0-	3546	2			N	48
02		3821 X	3821	-0-	-0- B	-0-	3793	2	28	9	N	73
*03		3751 X	2425	-0-	-1326 B	-0-	2425	2			N	73

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
10		10633 X	10397	-0-	-236 B	-10232	10397	2			N	107
11		10290 X	10115	-0-	-175 B	-10232	10115	2			N	107
12		10633 X	9302	-0-	-1331 B	-10232	9302	2			N	107
01		10385 X	7000	-0-	-3385 B	-10232	7000	2			N	107
02		9773 X	9182	-0-	-591 B	-10232	9182	2			N	-0-
*03		10447 X	8149	-0-	-2298 B	-10232	8149	2			N	-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295												
10		3813 X	1147	-0-	-2666 B	-0-	1147	2			N	-0-
11		3690 X	902	-0-	-2788 B	-0-	902	2			N	-0-
12		3813 X	1412	-0-	-2401 B	-0-	1412	2			N	-0-
01		3813 X	1418	-0-	-2395 B	-0-	1418	2			N	-0-
02		1363 X	1356	-0-	-7 B	-0-	1356	2			N	-0-
*03		1426 X	1390	-0-	-36 B	-0-	1390	2			N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
10		3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	2			N	88
11		3060 X	2938	-0-	-122 B	-0-	2923	2	15	9	N	102
12		3193 X	2968	-0-	-225 B	-0-	2968	2			N	102
01		3193 X	2951	-0-	-242 B	-0-	2951	2			N	-0-
02		2987 X	2630	-0-	-357 B	-0-	2630	2			N	-0-
*03		3193 X	2766	-0-	-427 B	-0-	2766	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
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

10		12834 X	11994	-0-	-840 B	-85009	11994 2		N	-0-		-0-
11		12390 X	11353	-0-	-1037 B	-85009	11353 2		N	-0-		-0-
12		12803 X	11742	-0-	-1061 B	-85009	11742 2		N	-0-		-0-
01		12524 X	11561	-0-	-963 B	-85009	11561 2		N	-0-		-0-
02		11484 X	10807	-0-	-677 B	-85009	10807 2		N	-0-		-0-
*03		11997 X	11526	-0-	-471 B	-85009	11526 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
10		4154 X	3968	-0-	-186 B	-0-	3968 2		N	-0-		-0-
11		4320 X	3816	-0-	-504 B	-0-	3816 2		N	-0-		-0-
12		4464 X	3801	-0-	-663 B	-0-	3801 2		N	-0-		-0-
01		4464 X	4163	-0-	-301 B	-0-	4163 2		N	-0-		-0-
02		3857 X	3423	-0-	-434 B	-0-	3423 2		N	-0-		-0-
*03		3968 X	3807	-0-	-161 B	-0-	3807 2		N	-0-		-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
10		4061 X	6161	-0-	2100 B	-43821	6161 2		N	-0-		116
11		3930 X	4327	-0-	397 B	-43424	4327 2		N	-0-		116
12		4061 X	2884	-0-	-1177 B	-43424	2884 2		N	-0-		116
01		4061 X	2444	-0-	-1617 B	-43424	2444 2		N	-0-		116
02		3799 X	3881	-0-	82 B	-43342	3881 2		N	-0-	116 1	-0-
*03		4061 X	4726	-0-	665 B	-42677	4726 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977												
10		10540 X	8677	-0-	-1863 B	-0-	8677 2		N	-0-		-0-
11		9570 X	8250	-0-	-1320 B	-0-	8250 2		N	-0-		-0-
12		9331 X	7910	-0-	-1421 B	-0-	7910 2		N	-0-		-0-
01		9331 X	7488	-0-	-1843 B	-0-	7488 2		N	-0-		-0-
02		8120 X	6832	-0-	-1288 B	-0-	6832 2		N	-0-		-0-
*03		8680 X	6866	-0-	-1814 B	-0-	6866 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
10		6921 X	6921	-0-	-0- B	-0-	6921 2		N	-0-		24
11		2160 X	1808	-0-	-352 B	-0-	1808 2		N	-0-		24
12		2232 X	2108	-0-	-124 B	-0-	2108 2		N	-0-		24
01		2232 X	1536	-0-	-696 B	-0-	1536 2		N	-0-		24
02		3996 X	3996	-0-	-0- B	-0-	3996 2		N	-0-		24
*03		4067 X	4067	-0-	-0- B	-0-	4067 2		N	-0-		24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
10		8182 X	8182	-0-	-0- B	-0-	8182 2		N	-0-		45
11		7170 X	7126	-0-	-44 B	-0-	7126 2		N	-0-		45
12		7409 X	6144	-0-	-1265 B	-0-	6144 2		N	-0-		45
01		7409 X	6949	-0-	-460 B	-0-	6949 2		N	-0-		45
02		6931 X	6092	-0-	-839 B	-0-	6092 2		N	-0-		45
*03		7409 X	7012	-0-	-397 B	-0-	7012 2		N	-0-		45

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619												
10		11270 X	11270	-0-	-0- B	-0-	11270 2		N	-0-		50
11		9600 X	7397	-0-	-2203 B	-0-	7397 2		N	-0-		50
12		9920 X	4923	-0-	-4997 B	-0-	4923 2		N	-0-		50
01		10112 X	10112	-0-	-0- B	-0-	10112 2		N	-0-		50
02		9280 X	3905	-0-	-5375 B	-0-	3905 2		N	-0-	50 1	-0-
*03		16544 X	16544	-0-	-0- B	-0-	16544 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 #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
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
10		9145 X	8085	-0-	-1060 B	-15292	8085 2		N	-0-		-0-
11		8850 X	7521	-0-	-1329 B	-15292	7521 2		N	-0-		-0-
12		8897 X	8208	-0-	-689 B	-15292	8208 2		N	-0-		-0-
01		8897 X	8558	-0-	-339 B	-15292	8558 2		N	-0-		-0-
02		7830 X	7563	-0-	-267 B	-15292	7563 2		N	-0-		-0-
*03		8215 X	7701	-0-	-514 B	-15292	7701 2		N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862												
10		2759 N	2681	-0-	-78 B	-5374	2681 2		N	-0-		57
11		2670 N	2680	-0-	10 B	-5364	2680 2		N	-0-		57
12		2759 N	2158	-0-	-601 B	-5364	2158 2		N	-0-	57 1	-0-
01		2666 N	2711	-0-	45 B	-5319	2711 2		N	-0-		-0-
02		2581 N	2482	-0-	-99 B	-5319	2482 2		N	-0-		-0-
*03		2170 N	2639	-0-	469 B	-4850	2639 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												
10		6603 X	5253	-0-	-1350 B	-654254	5253 2		N	-0-		5
11		5640 X	4897	-0-	-743 B	-654254	4897 2		N	-0-		5
12		5394 X	5112	-0-	-282 B	-654254	5112 2		N	-0-		5
01		5394 X	4957	-0-	-437 B	-654254	4957 2		N	-0-		5
02		4901 X	4457	-0-	-444 B	-654254	4457 2		N	-0-		5
*03		5239 X	4572	-0-	-667 B	-654254	4572 2		N	-0-		5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
10		4929 X	4257	-0-	-672 B	-0-	438 1	3819 2	N	-0-		20
11		4770 X	3058	-0-	-1712 B	-0-	455 1	2603 2	N	-0-		20
12		4929 X	4012	-0-	-917 B	-0-	533 1	3479 2	N	-0-		20
01		4402 X	3524	-0-	-878 B	-0-	486 1	3038 2	N	-0-		20
02		3973 X	3130	-0-	-843 B	-0-	476 1	2654 2	N	-0-		20
*03		7099 X	7099	-0-	-0- B	-0-	834 1	6265 2	N	-0-		20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
10		10788 X	7814	-0-	-2974 B	-0-	7799 2	15 9	N	14	134 1	-0-
11		10440 X	8605	-0-	-1835 B	-0-	8605 2		N	-0-		-0-
12		10292 X	9497	-0-	-795 B	-0-	9497 2		N	-0-		-0-
01		10292 X	7624	-0-	-2668 B	-0-	7624 2		N	-0-		-0-
02		9678 X	9678	-0-	-0- B	-0-	9678 2		N	-0-		-0-
*03		9486 X	6037	-0-	-3449 B	-0-	6037 2		N	-0-		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016												
10		7037 X	6879	-0-	-158 B	-42000	6879 2		N	-0-		-0-
11		6780 X	6762	-0-	-18 B	-42000	6762 2		N	-0-		-0-
12		7037 X	6412	-0-	-625 B	-42000	6412 2		N	-0-		-0-
01		7037 X	6728	-0-	-309 B	-42000	6728 2		N	-0-		-0-
02		6583 X	6776	-0-	193 B	-41807	6776 2		N	-0-		-0-
*03		6975 X	7029	-0-	54 B	-41753	7029 2		N	-0-		-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
10		1240 N	1152	-0-	-88 B	-0-	29 1	1123 2	N	-0-		-0-
11		1110 N	950	-0-	-160 B	-0-	26 1	924 2	N	-0-		-0-
12		1054 N	803	-0-	-251 B	-0-	22 1	781 2	N	-0-		-0-
01		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	34 1	1140 2	N	-0-		-0-
02		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	52 1	1142 2	N	-0-		-0-
*03		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	44 1	1139 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837																	
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
10		4867 X	4670	-0-	-197 B	-0-	4670	2			N	-0-					41
11		4710 X	4406	-0-	-304 B	-0-	4406	2			N	-0-					41
12		4867 X	4442	-0-	-425 B	-0-	4442	2			N	-0-					41
01		4836 X	4353	-0-	-483 B	-0-	4353	2			N	-0-					41
02		4466 X	4037	-0-	-429 B	-0-	4037	2			N	-0-					41
*03		4681 X	4256	-0-	-425 B	-0-	4256	2			N	-0-					41

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849																	
10		5084 X	4933	-0-	-151 B	-0-	4933	2			N	-0-					60
11		5597 X	5597	-0-	-0- B	-0-	5597	2			N	-0-					60
12		5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	5304	2			N	-0-					60
01		5084 X	4925	-0-	-159 B	-0-	4925	2			N	-0-					60
02		4756 X	4572	-0-	-184 B	-0-	4572	2			N	-0-					60
*03		5084 X	4855	-0-	-229 B	-0-	4855	2			N	-0-					60

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646																	
10		3213 X	3213	-0-	-0- B	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11		3339 X	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
12		2945 X	2786	-0-	-159 B	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01		4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
02		2945 X	2945	-0-	-0- B	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*03		2945 X	2445	-0-	-500 B	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652																	
10		9176 X	3897	-0-	-5279 B	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
11		8880 X	2977	-0-	-5903 B	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12		5673 X	3501	-0-	-2172 B	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
01		4929 X	3218	-0-	-1711 B	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02		4060 X	2748	-0-	-1312 B	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*03		3906 X	2648	-0-	-1258 B	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838																	
10		7174 X	7174	-0-	-0- B	-0-	7174	2			N	-0-					49
11		6402 X	6402	-0-	-0- B	-0-	6402	2			N	-0-					49
12		6460 X	6460	-0-	-0- B	-0-	6460	2			N	-0-	49	1			-0-
01		5855 X	5855	-0-	-0- B	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
02		5133 X	5085	-0-	-48 B	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
*03		5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010																	
10		7130 X	7150	-0-	20 B	-28851	7150	2			N	-0-					23
11		6900 X	6877	-0-	-23 B	-28851	6877	2			N	-0-					23
12		7130 X	7110	-0-	-20 B	-28851	7110	2			N	-0-	23	1			-0-
01		7130 X	7056	-0-	-74 B	-28851	7056	2			N	-0-					-0-
02		6670 X	6481	-0-	-189 B	-28851	6481	2			N	-0-					-0-
*03		7130 X	6815	-0-	-315 B	-28851	6815	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034																	
10		12834 X	12066	-0-	-768 B	-27514	12066	2			N	-0-	43	1			-0-
11		12420 X	7680	-0-	-4740 B	-27514	7680	2			N	-0-					-0-
12		12834 X	7319	-0-	-5515 B	-27514	7319	2			N	-0-					-0-
01		12834 X	11794	-0-	-1040 B	-27514	11794	2			N	-0-					-0-
02		12006 X	11526	-0-	-480 B	-27514	11526	2			N	-0-					-0-
*03		12059 X	11650	-0-	-409 B	-27514	11650	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034																
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

10		6634 X	6406	-0-	-228 B	-26010	6406	2			N	-0-				74
11		6420 X	6137	-0-	-283 B	-26010	6137	2			N	-0-				74
12		6510 X	6209	-0-	-301 B	-26010	6209	2			N	-0-				74
01		6479 X	5930	-0-	-549 B	-26010	5930	2			N	-0-	74	1		-0-
02		6003 X	5832	-0-	-171 B	-26010	5832	2			N	-0-				-0-
*03		6417 X	6116	-0-	-301 B	-26010	6116	2			N	-0-				-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254																
10		6262 X	6094	-0-	-168 B	-0-	6094	2			N	-0-				50
11		6060 X	5355	-0-	-705 B	-0-	5355	2			N	-0-				50
12		6200 X	5904	-0-	-296 B	-0-	5904	2			N	-0-				50
01		6107 X	5093	-0-	-1014 B	-0-	5093	2			N	-0-				50
02		5713 X	5227	-0-	-486 B	-0-	5227	2			N	-0-				50
*03		6107 X	2188	-0-	-3919 B	-0-	2188	2			N	-0-				50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504																
10		18848 X	16335	-0-	-2513 B	-0-	16335	2			N	-0-				66
11		18240 X	15055	-0-	-3185 B	-0-	15055	2			N	-0-				66
12		18755 X	16699	-0-	-2056 B	-0-	16699	2			N	-0-	66	1		-0-
01		18755 X	17397	-0-	-1358 B	-0-	17397	2			N	-0-				-0-
02		15283 X	13942	-0-	-1341 B	-0-	13942	2			N	-0-				-0-
*03		16709 X	13552	-0-	-3157 B	-0-	13552	2			N	-0-				-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824																
10		6696 X	6078	-0-	-618 B	-0-	6078	2			N	-0-				-0-
11		6480 X	6071	-0-	-409 B	-0-	6071	2			N	-0-				-0-
12		6696 X	6198	-0-	-498 B	-0-	6198	2			N	-0-				-0-
01		6696 X	6574	-0-	-122 B	-0-	6574	2			N	-0-				-0-
02		6357 X	6357	-0-	-0 B	-0-	6357	2			N	-0-				-0-
*03		7529 X	7529	-0-	-0 B	-0-	7529	2			N	-0-				-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354																
10		6603 X	6496	-0-	-107 B	-0-	249	1	6247	2	N	-0-				-0-
11		6390 X	5626	-0-	-764 B	-0-	228	1	5398	2	N	-0-				-0-
12		6603 X	5792	-0-	-811 B	-0-	258	1	5534	2	N	-0-				-0-
01		6603 X	5682	-0-	-921 B	-0-	285	1	5397	2	N	-0-				-0-
02		6090 X	5717	-0-	-373 B	-0-	238	1	5479	2	N	-0-				-0-
*03		6510 X	5849	-0-	-661 B	-0-	292	1	5557	2	N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227																
10		12724 X	12724	-0-	-0 B	-0-	12724	2			N	-0-				-0-
11		13561 X	13561	-0-	-0 B	-0-	13561	2			N	-0-				-0-
12		12235 X	12235	-0-	-0 B	-0-	12235	2			N	-0-				-0-
01		10075 X	3775	-0-	-6300 B	-0-	3775	2			N	-0-				-0-
02		9425 X	3704	-0-	-5721 B	-0-	3704	2			N	-0-				-0-
*03		10075 X	5695	-0-	-4380 B	-0-	5695	2			N	-0-				-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747																
10		7099 X	3722	-0-	-3377 B	-0-	142	1	3580	2	N	-0-				-0-
11		6840 X	5988	-0-	-852 B	-0-	242	1	5746	2	N	-0-				-0-
12		7068 X	6496	-0-	-572 B	-0-	289	1	6207	2	N	-0-				-0-
01		5580 X	4893	-0-	-687 B	-0-	246	1	4647	2	N	-0-				-0-
02		5800 X	5397	-0-	-403 B	-0-	224	1	5173	2	N	-0-				-0-
*03		6510 X	5576	-0-	-934 B	-0-	279	1	5297	2	N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		9300 X	7917	-0-	-1383 B	-0-	7917	2		N	-0-			90
11		8850 X	7479	-0-	-1371 B	-0-	7479	2		N	-0-			90
12		9145 X	6882	-0-	-2263 B	-0-	6882	2		N	-0-			90
01		14198 X	14198	-0-	-0- B	-0-	14198	2		N	-0-			90
02		10169 X	10169	-0-	-0- B	-0-	10169	2		N	-0-			90
*03		8082 X	8082	-0-	-0- B	-0-	8082	2		N	-0-			90

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774														
10		11855 X	11855	-0-	-0- B	-0-	454	1	11401	2	N	-0-		-0-
11		12541 X	12541	-0-	-0- B	-0-	508	1	12033	2	N	-0-		-0-
12		10664 X	2258	-0-	-8406 B	-0-	100	1	2158	2	N	-0-		-0-
01		13962 X	13962	-0-	-0- B	-0-	701	1	13261	2	N	-0-		-0-
02		15554 X	15554	-0-	-0- B	-0-	647	1	14907	2	N	-0-		-0-
*03		11956 X	11956	-0-	-0- B	-0-	597	1	11359	2	N	-0-		-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299														
10		7347 X	6517	-0-	-830 B	-0-	6517	2		N	-0-			38
11		7110 X	5473	-0-	-1637 B	-0-	5473	2		N	-0-			38
12		7347 X	5630	-0-	-1717 B	-0-	5630	2		N	-0-			38
01		7006 X	5556	-0-	-1450 B	-0-	5556	2		N	-0-			38
02		6090 X	5207	-0-	-883 B	-0-	5207	2		N	-0-			38
*03		6510 X	6316	-0-	-194 B	-0-	6316	2		N	-0-			38

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562														
10		8959 X	7791	-0-	-1168 B	-40064	7791	2		N	-0-			-0-
11		8550 X	8008	-0-	-542 B	-40064	8008	2		N	-0-			-0-
12		8525 X	8060	-0-	-465 B	-40064	8060	2		N	-0-			-0-
01		8525 X	8013	-0-	-512 B	-40064	8013	2		N	-0-			-0-
02		7975 X	7374	-0-	-601 B	-40064	7374	2		N	-0-			-0-
*03		8277 X	7839	-0-	-438 B	-40064	7839	2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229														
10		12442 X	12442	-0-	-0- B	-0-	12442	2		N	-0-			-0-
11		10860 X	9321	-0-	-1539 B	-0-	9321	2		N	-0-			-0-
12		11222 X	10726	-0-	-496 B	-0-	10726	2		N	-0-			-0-
01		11499 X	11499	-0-	-0- B	-0-	11499	2		N	-0-			-0-
02		10498 X	7696	-0-	-2802 B	-0-	7696	2		N	-0-			-0-
*03		11608 X	11608	-0-	-0- B	-0-	11608	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050														
10		4774 X	3341	-0-	-1433 B	-0-	3341	2		N	-0-			50
11		4408 X	4408	-0-	-0- B	-0-	4408	2		N	-0-			50
12		4494 X	4494	-0-	-0- B	-0-	4494	2		N	-0-			50
01		4402 X	4373	-0-	-29 B	-0-	4373	2		N	-0-			50
02		4263 X	3820	-0-	-443 B	-0-	3820	2		N	-0-			50
*03		4557 X	4044	-0-	-513 B	-0-	4044	2		N	-0-			50

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033														
10		9103 X	9103	-0-	-0- B	-0-	9103	2		N	-0-			-0-
11		10898 X	10898	-0-	-0- B	-0-	10898	2		N	-0-			-0-
12		7703 X	7703	-0-	-0- B	-0-	7703	2		N	-0-			-0-
01		6107 X	5279	-0-	-828 B	-0-	5279	2		N	-0-			-0-
02		5713 X	5538	-0-	-175 B	-0-	5538	2		N	-0-			-0-
*03		6754 X	6754	-0-	-0- B	-0-	6754	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 #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698													
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

10		4836 X	4569	-0-	-267 B	-0-	4569 2		N	-0-			52
11		4680 X	4497	-0-	-183 B	-0-	4497 2		N	-0-			52
12		4836 X	3861	-0-	-975 B	-0-	3830 2	31 9	N	28			80
01		6057 X	6057	-0-	-0- B	-0-	6057 2		N	-0-	80 1		-0-
02		5297 X	5297	-0-	-0- B	-0-	5297 2		N	-0-			-0-
*03		5309 X	5309	-0-	-0- B	-0-	5309 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005													
10		4991 X	4346	-0-	-645 B	-0-	4346 2		N	-0-			83
11		4830 X	4201	-0-	-629 B	-0-	4201 2		N	-0-			83
12		4991 X	4485	-0-	-506 B	-0-	4485 2		N	-0-			83
01		4991 X	4525	-0-	-466 B	-0-	4525 2		N	-0-			83
02		4669 X	3940	-0-	-729 B	-0-	3940 2		N	-0-			83
*03		4495 X	4368	-0-	-127 B	-0-	4368 2		N	-0-			83

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511													
10		22010 X	29	-0-	-21981 B	-0-	1 1	28 2	N	-0-			120
11		21240 X	13	-0-	-21227 B	-0-	1 1	12 2	N	-0-			120
12		20547 X	20547	-0-	-0- B	-0-	914 1	19633 2	N	-0-			120
01		17571 X	17571	-0-	-0- B	-0-	882 1	16689 2	N	-0-			120
02		406 X	18	-0-	-388 B	-0-	1 1	17 2	N	-0-			120
*03		20553 X	18	-0-	-20535 B	-0-	1 1	17 2	N	-0-			120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919													
10		3317 X	3103	-0-	-214 B	-15354	3103 2		N	-0-			-0-
11		3210 X	3214	-0-	4 B	-15350	3214 2		N	-0-			-0-
12		3317 X	3238	-0-	-79 B	-15350	3238 2		N	-0-			-0-
01		3193 X	3094	-0-	-99 B	-15350	3094 2		N	-0-			-0-
02		3103 X	2303	-0-	-800 B	-15350	2303 2		N	-0-			-0-
*03		3317 X	3210	-0-	-107 B	-15350	3210 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009													
10		14260 X	10561	-0-	-3699 B	-0-	10561 2		N	-0-			-0-
11		13800 X	11011	-0-	-2789 B	-0-	11011 2		N	-0-			-0-
12		14012 X	11121	-0-	-2891 B	-0-	11121 2		N	-0-			-0-
01		12865 X	10646	-0-	-2219 B	-0-	10646 2		N	-0-			-0-
02		11136 X	9375	-0-	-1761 B	-0-	9375 2		N	-0-			-0-
*03		11377 X	9921	-0-	-1456 B	-0-	9921 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644													
10		10540 X	9864	-0-	-676 B	-0-	9864 2		N	-0-			-0-
11		9690 X	8591	-0-	-1099 B	-0-	8591 2		N	-0-			-0-
12		10137 X	9231	-0-	-906 B	-0-	9231 2		N	-0-			-0-
01		10137 X	8702	-0-	-1435 B	-0-	8702 2		N	-0-			-0-
02		10456 X	10456	-0-	-0- B	-0-	10456 2		N	-0-			-0-
*03		9993 X	9993	-0-	-0- B	-0-	9993 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													
10		7750 X	6761	-0-	-989 B	-59675	6761 2		N	-0-			-0-
11		7260 X	6319	-0-	-941 B	-59675	6319 2		N	-0-			-0-
12		7440 X	6638	-0-	-802 B	-59675	6638 2		N	-0-			-0-
01		7006 X	4121	-0-	-2885 B	-59675	4121 2		N	-0-			-0-
02		6322 X	6234	-0-	-88 B	-59675	6234 2		N	-0-			-0-
*03		6758 X	6524	-0-	-234 B	-59675	6524 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 #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
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
10		5251 X	5251	-0-	-0- B	-0-	5251 2		N	-0-		73
11		4175 X	4175	-0-	-0- B	-0-	4175 2		N	-0-		73
12		4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	4374 2		N	-0-		73
01		3739 X	3739	-0-	-0- B	-0-	3739 2		N	-0-		73
02		3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361 2		N	-0-		73
*03		4237 X	4237	-0-	-0- B	-0-	4237 2		N	-0-		73

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
10		5890 X	3872	-0-	-2018 B	-88796	3872 2		N	-0-		117
11		5670 X	13862	-0-	8192 B	-80604	13862 2		N	-0-		117
12		5859 X	7997	-0-	2138 B	-78466	7997 2		N	-0-		117
01		5859 X	5396	-0-	-463 B	-78466	5396 2		N	-0-		117
02		5510 X	10129	-0-	4619 B	-73847	10129 2		N	-0-	117 1	-0-
*03		5890 X	9676	-0-	3786 B	-70061	9676 2		N	-0-		-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
10		8277 X	7480	-0-	-797 B	-0-	7480 2		N	-0-		58
11		8010 X	7651	-0-	-359 B	-0-	7651 2		N	-0-		58
12		8907 X	8907	-0-	-0- B	-0-	8907 2		N	-0-		58
01		7595 X	5524	-0-	-2071 B	-0-	5524 2		N	-0-		58
02		7663 X	7663	-0-	-0- B	-0-	7663 2		N	-0-		58
*03		8277 X	7610	-0-	-667 B	-0-	7610 2		N	-0-		58

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
10		2170 X	4464	-0-	2294 B	-428139	171 1	4293 2	N	-0-		100
11		2100 X	907	-0-	-1193 B	-428139	37 1	870 2	N	-0-		100
12		2170 X	257	-0-	-1913 B	-428139	11 1	246 2	N	-0-		100
01		2170 X	4676	-0-	2506 B	-425633	235 1	4441 2	N	-0-		100
02		2030 X	2066	-0-	36 B	-425597	86 1	1980 2	N	-0-		100
*03		2170 X	4222	-0-	2052 B	-423545	211 1	4011 2	N	-0-		100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
10		4608 X	4608	-0-	-0- B	-0-	4608 2		N	-0-		-0-
11		3420 X	2746	-0-	-674 B	-0-	2746 2		N	-0-		-0-
12		3534 X	1182	-0-	-2352 B	-0-	1182 2		N	-0-		-0-
01		3534 X	3279	-0-	-255 B	-0-	3279 2		N	-0-		-0-
02		4557 X	4557	-0-	-0- B	-0-	4557 2		N	-0-		-0-
*03		3534 X	2246	-0-	-1288 B	-0-	2246 2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
10		4805 X	2763	-0-	-2042 B	-7652	2763 2		N	-0-		71
11		4020 X	2441	-0-	-1579 B	-7652	2441 2		N	-0-		71
12		3348 X	2725	-0-	-623 B	-7652	2725 2		N	-0-	71 1	-0-
01		2914 X	2447	-0-	-467 B	-7652	2447 2		N	-0-		-0-
02		2726 X	2408	-0-	-318 B	-7652	2408 2		N	-0-		-0-
*03		2759 X	2613	-0-	-146 B	-7652	2613 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
10		6448 X	6134	-0-	-314 B	-12293	6134 2		N	-0-		116
11		6180 X	5780	-0-	-400 B	-12293	5780 2		N	-0-		116
12		6324 X	5802	-0-	-522 B	-12293	5802 2		N	-0-		116
01		6262 X	5514	-0-	-748 B	-12293	5514 2		N	-0-	116 1	-0-
02		5858 X	5324	-0-	-534 B	-12293	5324 2		N	-0-		-0-
*03		6138 X	5534	-0-	-604 B	-12293	5534 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 #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517												
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
10		12245 X	9352	-0-	-2893 B	-0-	9352	2	N	-0-		69
11		11520 X	8792	-0-	-2728 B	-0-	8792	2	N	-0-		69
12		11377 X	9073	-0-	-2304 B	-0-	9073	2	N	-0-		69
01		10819 X	9264	-0-	-1555 B	-0-	9264	2	N	-0-		69
02		9483 X	8431	-0-	-1052 B	-0-	8431	2	N	-0-	69 1	-0-
*03		9362 X	7899	-0-	-1463 B	-0-	7899	2	N	-0-		-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322												
10		40393 X	23073	-0-	-17320 B	-0-	23073	2	N	-0-		-0-
11		35430 X	21151	-0-	-14279 B	-0-	21151	2	N	-0-		-0-
12		30597 X	20365	-0-	-10232 B	-0-	20365	2	N	-0-		-0-
01		25358 X	19336	-0-	-6022 B	-0-	19336	2	N	-0-		-0-
02		23171 X	14506	-0-	-8665 B	-0-	14506	2	N	-0-		-0-
*03		23064 X	15674	-0-	-7390 B	-0-	15674	2	N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944												
10		9455 X	6280	-0-	-3175 B	-172409	6280	2	N	-0-		51
11		9150 X	9147	-0-	-3 B	-172409	9147	2	N	-0-		51
12		9455 X	9467	-0-	12 B	-172397	9467	2	N	-0-	51 1	-0-
01		9455 X	9183	-0-	-272 B	-172397	9183	2	N	-0-		-0-
02		8845 X	8090	-0-	-755 B	-172397	8090	2	N	-0-		-0-
*03		9455 X	8066	-0-	-1389 B	-172397	8066	2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652												
10		6758 X	6660	-0-	-98 B	-4474	6660	2	N	-0-		-0-
11		6540 X	6204	-0-	-336 B	-4474	6204	2	N	-0-		-0-
12		6758 X	6079	-0-	-679 B	-4474	6079	2	N	-0-		-0-
01		6758 X	6037	-0-	-721 B	-4474	6037	2	N	-0-		-0-
02		6235 X	6021	-0-	-214 B	-4474	6021	2	N	-0-		-0-
*03		6665 X	5706	-0-	-959 B	-4474	5706	2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749												
10		3503 X	3207	-0-	-296 B	-0-	3207	2	N	-0-		123
11		3390 X	3171	-0-	-219 B	-0-	3171	2	N	-0-		123
12		3503 X	2903	-0-	-600 B	-0-	2903	2	N	-0-		123
01		3503 X	3098	-0-	-405 B	-0-	3098	2	N	-0-		123
02		3512 X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2	N	-0-	123 1	-0-
*03		3767 X	3767	-0-	-0- B	-0-	3767	2	N	-0-		-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085												
10		14322 X	13403	-0-	-919 B	-49947	13403	2	N	-0-		-0-
11		13860 X	12743	-0-	-1117 B	-49947	12743	2	N	-0-		-0-
12		14074 X	13000	-0-	-1074 B	-49947	13000	2	N	-0-		-0-
01		13950 X	12710	-0-	-1240 B	-49947	12710	2	N	-0-		-0-
02		12818 X	11732	-0-	-1086 B	-49947	11732	2	N	-0-		-0-
*03		13392 X	12199	-0-	-1193 B	-49947	12199	2	N	-0-		-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875												
10		3892 X	3892	-0-	-0- B	-0-	3892	2	N	-0-		-0-
11		3610 X	3610	-0-	-0- B	-0-	3610	2	N	-0-		-0-
12		3604 X	3604	-0-	-0- B	-0-	3604	2	N	-0-		-0-
01		3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	2	N	-0-		-0-
02		3155 X	3155	-0-	-0- B	-0-	3155	2	N	-0-		-0-
*03		3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	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 #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
10		7228 X	7228	-0-	-0- B	-0-		7228	2		N	-0-				65
11		6783 X	6783	-0-	-0- B	-0-		6783	2		N	-0-				65
12		6975 X	6964	-0-	-11 B	-0-		6897	2	67	9	N	61	126	1	-0-
01		6975 X	6246	-0-	-729 B	-0-		6246	2		N	-0-				-0-
02		6525 X	5698	-0-	-827 B	-0-		5698	2		N	-0-				-0-
*03		6975 X	5791	-0-	-1184 B	-0-		5791	2		N	-0-				-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806																
10		10633 X	7420	-0-	-3213 B	-0-		284	1	7136	2	N	-0-			-0-
11		11370 X	2463	-0-	-8907 B	-0-		100	1	2363	2	N	-0-			-0-
12		11749 X	11473	-0-	-276 B	-0-		510	1	10963	2	N	-0-			-0-
01		11749 X	5489	-0-	-6260 B	-0-		275	1	5214	2	N	-0-			-0-
02		9077 X	5813	-0-	-3264 B	-0-		242	1	5571	2	N	-0-			-0-
*03		11470 X	6362	-0-	-5108 B	-0-		318	1	6044	2	N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078																
10		44485 X	40116	-0-	-4369 B	-0-		40116	2		N	-0-				-0-
11		43050 X	40915	-0-	-2135 B	-0-		40915	2		N	-0-				-0-
12		44330 X	40294	-0-	-4036 B	-0-		40294	2		N	-0-				-0-
01		43989 X	39284	-0-	-4705 B	-0-		39284	2		N	-0-				-0-
02		39556 X	33844	-0-	-5712 B	-0-		33844	2		N	-0-				-0-
*03		42284 X	25087	-0-	-17197 B	-0-		25087	2		N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924																
10		5952 X	2283	-0-	-3669 B	-191329		2283	2		N	-0-				-0-
11		5760 X	3002	-0-	-2758 B	-191329		3002	2		N	-0-				-0-
12		5673 X	5854	-0-	181 B	-191148		5854	2		N	-0-				-0-
01		5332 X	6227	-0-	895 B	-190253		6227	2		N	-0-				-0-
02		4988 X	5381	-0-	393 B	-189860		5381	2		N	-0-				-0-
*03		5859 X	5811	-0-	-48 B	-189860		5811	2		N	-0-				-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546																
10		5863 X	5863	-0-	-0- B	-0-		224	1	5639	2	N	-0-			-0-
11		46186 X	46186	-0-	-0- B	-0-		1869	1	44317	2	N	-0-			-0-
12		18146 X	18146	-0-	-0- B	-0-		807	1	17339	2	N	-0-			-0-
01		4526 X	4523	-0-	-3 B	-0-		227	1	4296	2	N	-0-			-0-
02		38098 X	38098	-0-	-0- B	-0-		1584	1	36514	2	N	-0-			-0-
*03		29907 X	29907	-0-	-0- B	-0-		1494	1	28413	2	N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703																
10		20987 X	19676	-0-	-1311 B	-507931		19676	2		N	-0-				7
11		19830 X	11242	-0-	-8588 B	-507931		11242	2		N	-0-				7
12		19592 X	16539	-0-	-3053 B	-507931		16539	2		N	-0-				7
01		19685 X	7015	-0-	-12670 B	-507931		7015	2		N	-0-				7
02		18415 X	18029	-0-	-386 B	-507931		18029	2		N	-0-				7
*03		19685 X	13280	-0-	-6405 B	-507931		13280	2		N	-0-				7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031																
10		227 X	227	-0-	-0- B	-0-		227	2		N	-0-				135
11		682 N	682	-0-	-0- B	-0-		682	2		N	-0-				135
12		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-		1652	2		N	-0-				135
01		2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-		2437	2		N	-0-				135
02		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-		1559	2	10	9	N	9	144	1	-0-
*03		2569 N	2569	-0-	-0- B	-0-		2569	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 #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		7812 X	6331	-0-	-1481 B	-0-	6331	2	N	-0-			-0-
11		7170 X	6290	-0-	-880 B	-0-	6290	2	N	-0-			-0-
12		6944 X	6296	-0-	-648 B	-0-	6296	2	N	-0-			-0-
01		6355 X	6116	-0-	-239 B	-0-	6116	2	N	-0-			-0-
02		6090 X	5634	-0-	-456 B	-0-	5634	2	N	-0-			-0-
*03		6510 X	4585	-0-	-1925 B	-0-	4585	2	N	-0-			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

10		19065 X	14252	-0-	-4813 B	-0-	304	1	N	-0-			187
11		16230 X	11845	-0-	-4385 B	-0-	264	1	N	-0-			187
12		16771 X	12098	-0-	-4673 B	-0-	265	1	N	-0-			187
01		16275 X	12227	-0-	-4048 B	-0-	260	1	N	-0-			187
02		13949 X	11353	-0-	-2596 B	-0-	251	1	N	-0-			187
*03		14260 X	11483	-0-	-2777 B	-0-	258	1	N	44	177	1	54
							48	9					

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

10		1240 N	1222	-0-	-18 B	-0-	1222	2	N	-0-			2
11		1200 N	1090	-0-	-110 B	-0-	1090	2	N	-0-			2
12		1302 N	1244	-0-	-58 B	-0-	1244	2	N	-0-			2
01		1209 N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196	2	N	-0-			2
02		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2	N	-0-			2
*03		1240 N	1087	-0-	-153 B	-0-	1087	2	N	-0-			2

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

10		30286 X	30286	-0-	-0- B	-0-	1159	1	N	-0-			-0-
11		24549 X	24549	-0-	-0- B	-0-	994	1	N	-0-			-0-
12		15328 X	15328	-0-	-0- B	-0-	682	1	N	-0-			-0-
01		14747 X	14747	-0-	-0- B	-0-	740	1	N	-0-			-0-
02		13224 X	5951	-0-	-7273 B	-0-	247	1	N	-0-			-0-
*03		14136 X	6839	-0-	-7297 B	-0-	342	1	N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

10		8432 X	7911	-0-	-521 B	-0-	303	1	N	-0-			-0-
11		8160 X	7412	-0-	-748 B	-0-	300	1	N	-0-			-0-
12		8758 X	8758	-0-	-0- B	-0-	389	1	N	-0-			-0-
01		10351 X	10351	-0-	-0- B	-0-	519	1	N	-0-			-0-
02		7395 X	7202	-0-	-193 B	-0-	299	1	N	-0-			-0-
*03		8432 X	5893	-0-	-2539 B	-0-	294	1	N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

10		26722 X	18456	-0-	-8266 B	-0-	706	1	N	-0-			-0-
11		25860 X	20288	-0-	-5572 B	-0-	821	1	N	-0-			-0-
12		22816 X	20242	-0-	-2574 B	-0-	900	1	N	-0-			-0-
01		18445 X	9040	-0-	-9405 B	-0-	454	1	N	-0-			-0-
02		21889 X	21889	-0-	-0- B	-0-	910	1	N	-0-			-0-
*03		20956 X	13144	-0-	-7812 B	-0-	657	1	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252												
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	
10		3466 X	3466	-0-	-0- B	-0-	3466 2				N	-0-
11		3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223 2				N	-0-
12		2981 X	2981	-0-	-0- B	-0-	2981 2				N	-0-
01		2790 X	2453	-0-	-337 B	-0-	2453 2				N	-0-
02		2610 X	1985	-0-	-625 B	-0-	1985 2				N	-0-
*03		2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	2846 2				N	-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528												
10		17374 X	17374	-0-	-0- B	-0-	665 1	16709 2			N	-0-
11		15390 X	3134	-0-	-12256 B	-0-	127 1	3007 2			N	-0-
12		15934 X	12331	-0-	-3603 B	-0-	548 1	11783 2			N	-0-
01		17360 X	13849	-0-	-3511 B	-0-	695 1	13154 2			N	-0-
02		16865 X	16865	-0-	-0- B	-0-	701 1	16164 2			N	-0-
*03		17360 X	11473	-0-	-5887 B	-0-	573 1	10900 2			N	-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142												
10		5301 X	4298	-0-	-1003 B	-0-	4298 2				N	102
11		4740 X	3808	-0-	-932 B	-0-	3808 2				N	102
12		4526 X	3730	-0-	-796 B	-0-	3723 2	7 9		6	N	108
01		4340 X	3569	-0-	-771 B	-0-	3569 2				N	108
02		4031 X	3423	-0-	-608 B	-0-	3423 2				N	-0-
*03		4309 X	3389	-0-	-920 B	-0-	3389 2			108 1	N	-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994												
10		7967 X	7967	-0-	-0- B	-0-	7967 2				N	-0-
11		6912 X	6912	-0-	-0- B	-0-	6912 2				N	-0-
12		8532 X	8532	-0-	-0- B	-0-	8532 2				N	-0-
01		8351 X	8351	-0-	-0- B	-0-	8351 2				N	-0-
02		6181 X	6181	-0-	-0- B	-0-	6181 2				N	-0-
*03		7788 X	7788	-0-	-0- B	-0-	7788 2				N	-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914												
10		2916 X	2916	-0-	-0- B	-0-	146 1	2770 2			N	-0-
11		2520 X	2355	-0-	-165 B	-0-	134 1	2221 2			N	-0-
12		2604 X	2122	-0-	-482 B	-0-	120 1	2002 2			N	-0-
01		2604 X	1808	-0-	-796 B	-0-	97 1	1711 2			N	-0-
02		2291 N	1673	-0-	-618 B	-0-	82 1	1591 2			N	-0-
*03		2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	138 1	2749 2			N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705												
10		1767 N	1528	-0-	-239 B	-0-	1528 2				N	-0-
11		1590 N	1420	-0-	-170 B	-0-	1420 2				N	-0-
12		1674 N	1159	-0-	-515 B	-0-	1159 2				N	-0-
01		1519 N	623	-0-	-896 B	-0-	623 2				N	-0-
02		1363 N	876	-0-	-487 B	-0-	876 2				N	-0-
*03		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2				N	-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953												
10		21266 X	20179	-0-	-1087 B	-0-	20179 2				N	-0-
11		19620 X	17464	-0-	-2156 B	-0-	17464 2				N	-0-
12		21049 X	17414	-0-	-3635 B	-0-	17414 2				N	-0-
01		21049 X	13749	-0-	-7300 B	-0-	13749 2				N	-0-
02		20106 X	20106	-0-	-0- B	-0-	20106 2				N	-0-
*03		20181 X	7109	-0-	-13072 B	-0-	7109 2				N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021												
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
10		7750 X	5908	-0-	-1842 B	-0-	5908 2		N	-0-		37
11		7080 X	5205	-0-	-1875 B	-0-	5205 2		N	-0-		37
12		6758 X	5939	-0-	-819 B	-0-	5939 2		N	-0-		37
01		6169 X	5532	-0-	-637 B	-0-	5532 2		N	-0-	37 1	-0-
02		5539 X	4761	-0-	-778 B	-0-	4761 2		N	-0-		-0-
*03		5952 X	5529	-0-	-423 B	-0-	5529 2		N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881												
10		5611 X	5004	-0-	-607 B	-0-	5004 2		N	-0-		108
11		5430 X	4858	-0-	-572 B	-0-	4858 2		N	-0-		108
12		5611 X	4757	-0-	-854 B	-0-	4757 2		N	-0-		108
01		5270 X	4339	-0-	-931 B	-0-	4339 2		N	-0-		108
02		4930 X	3635	-0-	-1295 B	-0-	3635 2		N	-0-	108 1	-0-
*03		5022 X	4123	-0-	-899 B	-0-	4123 2		N	-0-		-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401												
10		7874 X	7200	-0-	-674 B	-0-	276 1	6924 2	N	-0-		-0-
11		7620 X	6866	-0-	-754 B	-0-	278 1	6588 2	N	-0-		-0-
12		7719 X	6913	-0-	-806 B	-0-	307 1	6606 2	N	-0-		-0-
01		7595 X	5965	-0-	-1630 B	-0-	299 1	5666 2	N	-0-		-0-
02		6728 X	6298	-0-	-430 B	-0-	262 1	6036 2	N	-0-		-0-
*03		7192 X	6528	-0-	-664 B	-0-	326 1	6202 2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870												
10		4154 X	3590	-0-	-564 B	-0-	3590 2		N	-0-		-0-
11		4020 X	3592	-0-	-428 B	-0-	3592 2		N	-0-		-0-
12		4154 X	3547	-0-	-607 B	-0-	3547 2		N	-0-		-0-
01		4154 X	3322	-0-	-832 B	-0-	3322 2		N	-0-		-0-
02		3480 X	3132	-0-	-348 B	-0-	3132 2		N	-0-		-0-
*03		3720 X	3521	-0-	-199 B	-0-	3521 2		N	-0-		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953												
10		8804 X	4473	-0-	-4331 B	-0-	171 1	4302 2	N	-0-		17
11		8520 X	8202	-0-	-318 B	-0-	332 1	7870 2	N	-0-		17
12		8804 X	5814	-0-	-2990 B	-0-	259 1	5555 2	N	-0-		17
01		8804 X	3681	-0-	-5123 B	-0-	185 1	3496 2	N	-0-		17
02		9789 X	9789	-0-	-0- B	-0-	407 1	9382 2	N	-0-		17
*03		8463 X	6177	-0-	-2286 B	-0-	309 1	5868 2	N	-0-		17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315												
10		6107 X	5760	-0-	-347 B	-0-	5760 2		N	-0-		55
11		5910 X	5821	-0-	-89 B	-0-	5821 2		N	-0-		55
12		6107 X	5943	-0-	-164 B	-0-	5943 2		N	-0-		55
01		6107 X	4987	-0-	-1120 B	-0-	4987 2		N	-0-		55
02		5713 X	5356	-0-	-357 B	-0-	5356 2		N	-0-		55
*03		6014 X	5328	-0-	-686 B	-0-	5328 2		N	-0-		55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
10		4495 X	5679	-0-	1184 B	-106542	5679 2		N	-0-		30
11		4350 X	4581	-0-	231 B	-106311	4581 2		N	-0-		30
12		4495 X	5308	-0-	813 B	-105498	5308 2		N	-0-		30
01		4495 X	5483	-0-	988 B	-104510	5483 2		N	-0-	30 1	-0-
02		4205 X	4992	-0-	787 B	-103723	4992 2		N	-0-		-0-
*03		4495 X	3858	-0-	-637 B	-103723	3858 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		11065 X	11065	-0-	-0- B	-0-	11065	2	N	-0-	-0-	-0-
11		7440 X	6226	-0-	-1214 B	-0-	6226	2	N	-0-	-0-	-0-
12		7688 X	-0-	-0-	-7688 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		7688 X	4056	-0-	-3632 B	-0-	4056	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9276 X	9276	-0-	-0- B	-0-	9276	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		7688 X	5555	-0-	-2133 B	-0-	5555	2	N	-0-	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
10		31513 X	31513	-0-	-0- B	-0-	31513	2	N	-0-	-0-	28
11		57309 X	57309	-0-	-0- B	-0-	57309	2	N	-0-	-0-	28
12		57083 X	57083	-0-	-0- B	-0-	57083	2	N	-0-	-0-	28
01		53014 X	53014	-0-	-0- B	-0-	53014	2	N	-0-	-0-	28
02		46167 X	46167	-0-	-0- B	-0-	46167	2	N	-0-	-0-	28
*03		46735 X	46735	-0-	-0- B	-0-	46735	2	N	-0-	-0-	28

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553												
10		13237 X	12204	-0-	-1033 B	-0-	467	1	11737	2	N	-0-
11		12810 X	12204	-0-	-606 B	-0-	494	1	11710	2	N	-0-
12		14747 X	14747	-0-	-0- B	-0-	656	1	14091	2	N	-0-
01		13237 X	11749	-0-	-1488 B	-0-	590	1	11159	2	N	-0-
02		12383 X	9519	-0-	-2864 B	-0-	396	1	9123	2	N	-0-
*03		14320 X	14320	-0-	-0- B	-0-	715	1	13605	2	N	-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
10		17411 X	17411	-0-	-0- B	-0-	17411	2	N	-0-	-0-	-0-
11		16452 X	16452	-0-	-0- B	-0-	16452	2	N	-0-	-0-	-0-
12		17342 X	17342	-0-	-0- B	-0-	17342	2	N	-0-	-0-	-0-
01		17182 X	17182	-0-	-0- B	-0-	17182	2	N	-0-	-0-	-0-
02		15770 X	15770	-0-	-0- B	-0-	15770	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		16554 X	16554	-0-	-0- B	-0-	16554	2	N	-0-	-0-	-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785												
10		14632 X	6530	-0-	-8102 B	-0-	6530	2	N	-0-	-0-	-0-
11		14160 X	4777	-0-	-9383 B	-0-	4777	2	N	-0-	-0-	-0-
12		14632 X	13482	-0-	-1150 B	-0-	13482	2	N	-0-	-0-	-0-
01		14632 X	10690	-0-	-3942 B	-0-	10690	2	N	-0-	-0-	-0-
02		24306 X	24306	-0-	-0- B	-0-	24306	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		13485 X	12883	-0-	-602 B	-0-	12883	2	N	-0-	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
10		10664 X	9359	-0-	-1305 B	-0-	9359	2	N	-0-	-0-	-0-
11		10320 X	8844	-0-	-1476 B	-0-	8844	2	N	-0-	-0-	-0-
12		10571 X	8601	-0-	-1970 B	-0-	8601	2	N	-0-	-0-	-0-
01		9920 X	7729	-0-	-2191 B	-0-	7729	2	N	-0-	-0-	-0-
02		8758 X	7012	-0-	-1746 B	-0-	7012	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		9362 X	7974	-0-	-1388 B	-0-	7974	2	N	-0-	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903												
10		168547 X	152838	-0-	-15709 B	-0-	152817	2	21 9	N	19 148 1	19
11		163110 X	140892	-0-	-22218 B	-0-	140892	2	N	-0-	-0-	19
12		168547 X	140509	-0-	-28038 B	-0-	140509	2	N	-0-	-0-	19
01		166284 X	137306	-0-	-28978 B	-0-	137306	2	N	-0-	-0-	19
02		142970 X	123876	-0-	-19094 B	-0-	123876	2	N	-0-	-0-	19
*03		152830 X	128024	-0-	-24806 B	-0-	128024	2	N	-0-	-0-	19

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153														
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
10		29773 X	29773	-0-	-0- B	-0-	1139	1	28634	2	N	-0-		-0-
11		29122 X	29122	-0-	-0- B	-0-	1179	1	27943	2	N	-0-		-0-
12		28640 X	28640	-0-	-0- B	-0-	1273	1	27367	2	N	-0-		-0-
01		26023 X	26023	-0-	-0- B	-0-	1306	1	24717	2	N	-0-		-0-
02		25164 X	25164	-0-	-0- B	-0-	1046	1	24118	2	N	-0-		-0-
*03		25260 X	25260	-0-	-0- B	-0-	1262	1	23998	2	N	-0-		-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490														
10		6665 X	5559	-0-	-1106 B	-0-	5559	2			N	-0-		-0-
11		5970 X	5687	-0-	-283 B	-0-	5687	2			N	-0-		-0-
12		5369 X	5369	-0-	-0- B	-0-	5369	2			N	-0-		-0-
01		5549 X	4746	-0-	-803 B	-0-	4746	2			N	-0-		-0-
02		5510 X	3969	-0-	-1541 B	-0-	3969	2			N	-0-		-0-
*03		5890 X	2672	-0-	-3218 B	-0-	2672	2			N	-0-		-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063														
10		28541 X	28541	-0-	-0- B	-0-	28541	2			N	-0-		-0-
11		29832 X	29832	-0-	-0- B	-0-	29832	2			N	-0-		-0-
12		29595 X	29595	-0-	-0- B	-0-	29595	2			N	-0-		-0-
01		29374 X	29374	-0-	-0- B	-0-	29374	2			N	-0-		-0-
02		14123 X	8310	-0-	-5813 B	-0-	8310	2			N	-0-		-0-
*03		15097 X	-0-	-0-	-15097 B	-0-					N	-0-		-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685														
10		7998 X	6912	-0-	-1086 B	-0-	6912	2			N	-0-		-0-
11		7740 X	7523	-0-	-217 B	-0-	7523	2			N	-0-		-0-
12		7998 X	7324	-0-	-674 B	-0-	7324	2			N	-0-		-0-
01		7626 X	6208	-0-	-1418 B	-0-	6208	2			N	-0-		-0-
02		7308 X	4834	-0-	-2474 B	-0-	4834	2			N	-0-		-0-
*03		7781 X	6861	-0-	-920 B	-0-	6861	2			N	-0-		-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753														
10		42346 X	42346	-0-	-0- B	-0-	42346	2			N	-0-		-0-
11		40533 X	40533	-0-	-0- B	-0-	40533	2			N	-0-		-0-
12		39015 X	39015	-0-	-0- B	-0-	39015	2			N	-0-		-0-
01		38161 X	38084	-0-	-77 B	-0-	38084	2			N	-0-		-0-
02		35699 X	29275	-0-	-6424 B	-0-	29275	2			N	-0-		-0-
*03		38161 X	30545	-0-	-7616 B	-0-	30545	2			N	-0-		-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445														
10		21576 X	13847	-0-	-7729 B	-0-	13847	2			N	-0-		-0-
11		19560 X	17858	-0-	-1702 B	-0-	17858	2			N	-0-		-0-
12		18507 X	12312	-0-	-6195 B	-0-	12312	2			N	-0-		-0-
01		17856 X	10186	-0-	-7670 B	-0-	10186	2			N	-0-		-0-
02		17255 X	10570	-0-	-6685 B	-0-	10570	2			N	-0-		-0-
*03		18445 X	11093	-0-	-7352 B	-0-	11093	2			N	-0-		-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769														
10		5332 X	4047	-0-	-1285 B	-0-	175	1	3872	2	N	-0-		-0-
11		5160 X	3729	-0-	-1431 B	-0-	176	1	3553	2	N	-0-		-0-
12		5332 X	2384	-0-	-2948 B	-0-	93	1	2291	2	N	-0-		-0-
01		5332 X	2343	-0-	-2989 B	-0-	86	1	2257	2	N	-0-		-0-
02		4988 X	3351	-0-	-1637 B	-0-	108	1	3243	2	N	-0-		-0-
*03		7055 X	7055	-0-	-0- B	-0-	214	1	6841	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		20026 X	17513	-0-	-2513 B	-0-	670	1	16843	2	N	-0-
11		30444 X	30444	-0-	-0- B	-0-	1232	1	29212	2	N	-0-
12		43838 X	43838	-0-	-0- B	-0-	1949	1	41889	2	N	-0-
01		33819 X	33819	-0-	-0- B	-0-	1697	1	32122	2	N	-0-
02		31568 X	31568	-0-	-0- B	-0-	1313	1	30255	2	N	-0-
*03		20026 X	5368	-0-	-14658 B	-0-	268	1	5100	2	N	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036												
10		13330 X	10937	-0-	-2393 B	-196219	10937	2			N	-0-
11		12240 X	10565	-0-	-1675 B	-196219	10565	2			N	-0-
12		12648 X	9987	-0-	-2661 B	-196219	9987	2			N	-0-
01		12214 X	7888	-0-	-4326 B	-196219	7888	2			N	-0-
02		10875 X	9594	-0-	-1281 B	-196219	9594	2			N	-0-
*03		10943 X	9320	-0-	-1623 B	-196219	9320	2			N	-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
10		17112 X	14204	-0-	-2908 B	-0-	14204	2			N	-0-
11		16560 X	14062	-0-	-2498 B	-0-	14062	2			N	-0-
12		17112 X	14007	-0-	-3105 B	-0-	14007	2			N	-0-
01		16368 X	13795	-0-	-2573 B	-0-	13795	2			N	-0-
02		14065 X	12190	-0-	-1875 B	-0-	12190	2			N	-0-
*03		14539 X	12512	-0-	-2027 B	-0-	12512	2			N	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
10		33160 X	33160	-0-	-0- B	-0-	1269	1	31891	2	N	-0-
11		33776 X	33776	-0-	-0- B	-0-	1367	1	32409	2	N	-0-
12		40217 X	40217	-0-	-0- B	-0-	1788	1	38429	2	N	-0-
01		39638 X	39638	-0-	-0- B	-0-	1989	1	37649	2	N	-0-
02		35425 X	35425	-0-	-0- B	-0-	1473	1	33952	2	N	-0-
*03		36133 X	36133	-0-	-0- B	-0-	1805	1	34328	2	N	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
10		54746 X	46322	-0-	-8424 B	-0-	46322	2			N	-0-
11		52980 X	45414	-0-	-7566 B	-0-	45414	2			N	-0-
12		53785 X	43358	-0-	-10427 B	-0-	43358	2			N	-0-
01		51429 X	41466	-0-	-9963 B	-0-	41466	2			N	-0-
02		43906 X	36463	-0-	-7443 B	-0-	36463	2			N	-0-
*03		46934 X	39702	-0-	-7232 B	-0-	39702	2			N	-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
10		96819 X	96819	-0-	-0- B	-0-	96819	2			N	8
11		89780 X	89780	-0-	-0- B	-0-	89780	2			N	8
12		88321 X	88321	-0-	-0- B	-0-	88321	2			N	8
01		84143 X	84143	-0-	-0- B	-0-	84143	2			N	8
02		76096 X	74992	-0-	-1104 B	-0-	74992	2			N	8
*03		81344 X	76696	-0-	-4648 B	-0-	76696	2			N	8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
10		8628 X	8628	-0-	-0- B	-0-	8628	2			N	43
11		7698 X	7698	-0-	-0- B	-0-	7698	2			N	43
12		7271 X	7271	-0-	-0- B	-0-	7271	2			N	43
01		7368 X	7368	-0-	-0- B	-0-	7368	2			N	43
02		6849 X	6849	-0-	-0- B	-0-	6849	2			N	43
*03		7072 X	7072	-0-	-0- B	-0-	7072	2			N	43

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
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
10		11718 X	10139	-0-	-1579 B	-0-	10139	2	N	-0-		-0-
11		11070 X	9964	-0-	-1106 B	-0-	9964	2	N	-0-		-0-
12		10881 X	9571	-0-	-1310 B	-0-	9571	2	N	-0-		-0-
01		10881 X	9948	-0-	-933 B	-0-	9948	2	N	-0-		-0-
02		10242 X	10242	-0-	-0- B	-0-	10242	2	N	-0-		-0-
*03		14446 X	14446	-0-	-0- B	-0-	14446	2	N	-0-		-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984												
10		26164 X	26077	-0-	-87 B	-0-	998	1	25079	2	N	-0-
11		25320 X	24587	-0-	-733 B	-0-	995	1	23592	2	N	-0-
12		26164 X	21689	-0-	-4475 B	-0-	964	1	20725	2	N	-0-
01		26164 X	19881	-0-	-6283 B	-0-	998	1	18883	2	N	-0-
02		24389 X	19445	-0-	-4944 B	-0-	809	1	18636	2	N	-0-
*03		26071 X	20668	-0-	-5403 B	-0-	1033	1	19635	2	N	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953												
10		46252 X	41225	-0-	-5027 B	-0-	1578	1	39647	2	N	-0-
11		44760 X	13440	-0-	-31320 B	-0-	544	1	12896	2	N	-0-
12		46252 X	40328	-0-	-5924 B	-0-	1793	1	38535	2	N	-0-
01		46252 X	26986	-0-	-19266 B	-0-	1354	1	25632	2	N	-0-
02		38570 X	20175	-0-	-18395 B	-0-	839	1	19336	2	N	-0-
*03		41230 X	31501	-0-	-9729 B	-0-	1574	1	29927	2	N	-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129												
10		6153 X	6153	-0-	-0- B	-0-	6153	2		N	-0-	22
11		5850 X	5379	-0-	-471 B	-0-	5379	2		N	-0-	22
12		5704 X	5424	-0-	-280 B	-0-	5424	2		N	-0-	22
01		6138 X	5429	-0-	-709 B	-0-	5429	2		N	-0-	22
02		5742 X	4449	-0-	-1293 B	-0-	4449	2		N	-0-	22
*03		6138 X	5127	-0-	-1011 B	-0-	5127	2		N	-0-	22

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598												
*04		5460 X	5118	-0-	-342 B	-0-	5118	2		N	-0-	-0-
*05		5456 X	5137	-0-	-319 B	-0-	5137	2		N	-0-	-0-
*06		5280 X	4830	-0-	-450 B	-0-	4830	2		N	-0-	-0-
*07		5301 X	5030	-0-	-271 B	-0-	5030	2		N	-0-	-0-
*08		5239 X	4947	-0-	-292 B	-0-	4947	2		N	-0-	-0-
*09		5070 X	4632	-0-	-438 B	-0-	4632	2		N	-0-	-0-
*10		5146 X	4714	-0-	-432 B	-0-	4714	2		N	-0-	-0-
*11		4860 X	4759	-0-	-101 B	-0-	4759	2		N	-0-	-0-
*12		5022 X	4555	-0-	-467 B	-0-	4555	2		N	-0-	-0-
*01		4960 X	4332	-0-	-628 B	-0-	4332	2		N	-0-	-0-
*02		4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	2		N	-0-	-0-
*03		4929 X	4499	-0-	-430 B	-0-	4499	2		N	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656												
10		10137 X	9760	-0-	-377 B	-0-	9760	2		N	-0-	76
11		9810 X	7836	-0-	-1974 B	-0-	7836	2		N	-0-	76
12		9052 X	8770	-0-	-282 B	-0-	8770	2		N	-0-	76
01		9765 X	8040	-0-	-1725 B	-0-	8040	2		N	-0-	76
02		9135 X	6606	-0-	-2529 B	-0-	6606	2		N	-0-	76
*03		9765 X	7762	-0-	-2003 B	-0-	7762	2		N	-0-	76

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		48422 X	37913	-0-	-10509 B	-0-	37913	2					21
11		45540 X	34108	-0-	-11432 B	-0-	34108	2					21
12		43617 X	34103	-0-	-9514 B	-0-	34012	2	91	9	N	83	104
01		42842 X	35004	-0-	-7838 B	-0-	34989	2	15	9	N	14	17
02		38512 X	31545	-0-	-6967 B	-0-	31510	2	35	9	N	32	49
*03		37913 X	32194	-0-	-5719 B	-0-	32194	2					49

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453													
10		30039 X	22908	-0-	-7131 B	-0-	22908	2					-0-
11		27390 X	20765	-0-	-6625 B	-0-	20765	2					-0-
12		24428 X	19208	-0-	-5220 B	-0-	19208	2					-0-
01		24180 X	18571	-0-	-5609 B	-0-	18571	2					-0-
02		21431 X	14862	-0-	-6569 B	-0-	14862	2					-0-
*03		25959 X	25959	-0-	-0- B	-0-	25959	2					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953													
10		10231 X	10231	-0-	-0- B	-0-	10231	2					-0-
11		6642 X	6642	-0-	-0- B	-0-	6642	2					-0-
12		10035 X	10035	-0-	-0- B	-0-	446	1	9589	2	N	-0-	-0-
01		7813 X	7813	-0-	-0- B	-0-	392	1	7421	2	N	-0-	-0-
02		6542 X	6542	-0-	-0- B	-0-	272	1	6270	2	N	-0-	-0-
*03		1355 X	1355	-0-	-0- B	-0-	68	1	1287	2	N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008													
10		72292 X	58165	-0-	-14127 B	-0-	58165	2					14
11		68490 X	52976	-0-	-15514 B	-0-	52976	2					14
12		65255 X	51788	-0-	-13467 B	-0-	51719	2	69	9	N	63	77
01		64294 X	51587	-0-	-12707 B	-0-	51587	2					77
02		55767 X	44495	-0-	-11272 B	-0-	44371	2	124	9	N	113	25
*03		58156 X	48560	-0-	-9596 B	-0-	48560	2					25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516													
10		225990 X	43844	-0-	-182146 B	-0-	43844	2					-0-
11		218700 X	60586	-0-	-158114 B	-0-	60586	2					-0-
12		225990 X	46668	-0-	-179322 B	-0-	46668	2					-0-
01		158503 X	31154	-0-	-127349 B	-0-	1563	1	29591	2	N	-0-	-0-
02		58580 X	54657	-0-	-3923 B	-0-	2273	1	52384	2	N	-0-	-0-
*03		62620 X	45827	-0-	-16793 B	-0-	2290	1	43537	2	N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928													
10		77624 X	952	-0-	-76672 B	-0-	952	2					-0-
11		75120 X	14845	-0-	-60275 B	-0-	14845	2					-0-
12		77624 X	68155	-0-	-9469 B	-0-	68155	2					-0-
01		72695 X	57895	-0-	-14800 B	-0-	2905	1	54990	2	N	-0-	-0-
02		45483 X	45483	-0-	-0- B	-0-	1891	1	43592	2	N	-0-	-0-
*03		47864 X	40760	-0-	-7104 B	-0-	2036	1	38724	2	N	-0-	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200													
10		139481 X	139481	-0-	-0- B	-0-	139481	2					-0-
11		146666 X	146666	-0-	-0- B	-0-	146666	2					-0-
12		135501 X	127884	-0-	-7617 B	-0-	127884	2					-0-
01		139469 X	120292	-0-	-19177 B	-0-	120292	2					-0-
02		140911 X	89143	-0-	-51768 B	-0-	89143	2					-0-
*03		150629 X	68924	-0-	-81705 B	-0-	68924	2					-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 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678													
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

10		119412 X	35148	-0-	-84264 B	-0-	35148	2	N	-0-			-0-
11		115560 X	31237	-0-	-84323 B	-0-	31237	2	N	-0-			-0-
12		69750 X	27094	-0-	-42656 B	-0-	27094	2	N	-0-			-0-
01		50003 X	25363	-0-	-24640 B	-0-	25363	2	N	-0-			-0-
02		37381 X	22510	-0-	-14871 B	-0-	22510	2	N	-0-			-0-
*03		35154 X	25674	-0-	-9480 B	-0-	25674	2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325													
10		286874 X	89732	-0-	-197142 B	-0-	89732	2	N	-0-			-0-
11		277620 X	105390	-0-	-172230 B	-0-	105390	2	N	-0-			-0-
12		286874 X	91974	-0-	-194900 B	-0-	91974	2	N	-0-			-0-
01		175119 X	82103	-0-	-93016 B	-0-	82103	2	N	-0-			-0-
02		111331 X	67791	-0-	-43540 B	-0-	67791	2	N	-0-			-0-
*03		108903 X	65159	-0-	-43744 B	-0-	65159	2	N	-0-			-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													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941													
10		4433 X	765	-0-	-3668	-0-	765	3	Y	-0-			-0-
11		2430 X	668	-0-	-1762	-0-	668	3	Y	-0-			-0-
12		899 X	736	-0-	-163	-0-	735	3	Y	1			1
01		837 X	685	-0-	-152	-0-	685	3	Y	-0-			1
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	Y	-0-			1
03		682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3	Y	-0-			1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755													
10		7285 X	6209	-0-	-1076	-0-	6209	3	N	-0-			-0-
11		6840 X	5693	-0-	-1147	-0-	5693	3	N	-0-			-0-
12		6944 X	5530	-0-	-1414	-0-	5529	3	N	1			1
01		6882 X	6179	-0-	-703	-0-	6179	3	N	-0-			1
02		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3	N	-0-			1
*03		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3	N	-0-			1

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770															
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400															
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
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			40
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1345	2	2	9	N	2			42
12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			42
01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			42
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			42
*03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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															
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	4	3	1	4
							4	9							
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	8	1	389	2	Y	2	3	1	3
							2	9							
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	367	2	Y	5	6	1	2
							6	9							
01		372 N	308	-0-	-64	-0-	8	1	298	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
02		377 N	294	-0-	-83	-0-	6	1	281	2	Y	6	3	1	4
							7	9							
03		372 N	329	-0-	-43	-0-	8	1	317	2	Y	4	5	1	3
							4	9							

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		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															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167								
ELLIS "B"			WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 8644 - 8932
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RUSSELL "A"			WELL #: 3		RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 9017 - 9259
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
RUSSELL "A"			WELL #: 5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922			
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.				945936									
HARRELL "C"				WELL #: 2		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 2		N	-0-			84
11	240 N	187	-0-	-53	-0-		187 2		N	-0-			84
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 2		N	-0-			84
01	248 N	231	-0-	-17	-0-		231 2		N	-0-			84
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676 2		N	-0-			84
*03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1062 2		N	-0-			84

REED "E"				WELL #: 2		RRCID -> 148918		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237			
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 2		N	-0-			162
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 2		N	-0-			162
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 2		N	-0-			162
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 2		N	-0-			162
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 2		N	-0-			162
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 2		N	-0-			162

WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385			
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2		N	-0-			31
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-			31
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		N	-0-			31
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-		118 2	1 9	N	1			32
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2		N	-0-			32
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		N	-0-			32

PINNACLE				WELL #: 1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

MARSHALL 'A'				WELL #: 6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697			
10	1705 N	1470	-0-	-235	-0-		1470 2		N	-0-			81
11	1590 N	740	-0-	-850	-0-		740 2		N	-0-			81
12	1705 N	1385	-0-	-320	-0-		1385 2		N	-0-			81
01	1457 N	1442	-0-	-15	-0-		1442 2		N	-0-			81
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		1473 2		N	-0-			81
*03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1500 2		N	-0-			81

COOK, LOUISE				WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252			
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-		29 2		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 2		N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-		28 2		N	-0-			-0-
*03	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 2		N	-0-			-0-

REED "E"				WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED "E"		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979								
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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392								
10	3720 X	1149	-0-	-2571	-0-	1149	2			N	-0-					11
11	3600 X	819	-0-	-2781	-0-	819	2			N	-0-					11
12	2232 X	106	-0-	-2126	-0-	106	2			N	-0-					11
01	2232 X	89	-0-	-2143	-0-	89	2			N	-0-					11
02	1479 X	576	-0-	-903	-0-	576	2			N	-0-					11
*03	1147 X	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					11

COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442								
10	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			N	-0-					49
11	1710 N	1691	-0-	-19	-0-	1691	2			N	-0-					49
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1728	2	52	9	N	47	66	1			30
01	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			N	-0-					30
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					30
*03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					30

COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506								
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					63
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					63
*03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400								
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					38
11	360 N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					38
12	279 N	184	-0-	-95	-0-	125	2	59	9	N	54	72	1			20
01	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					20
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					22
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					22

BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346								
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					36
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					36
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					36
01	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2			N	-0-					36
02	1827 N	1333	-0-	-494	-0-	1333	2			N	-0-					36
*03	1953 N	1412	-0-	-541	-0-	1412	2			N	-0-					36

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306								
10	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	1512	2			N	-0-					13
11	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-					13
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1512	2	103	9	N	94	91	1			16
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					16
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					16
*03	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	1592	2			N	-0-					16

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500		
M	O	GAS 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
10	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7596 2	24 9	Y	22	33
11	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7079 2	34 9	Y	31	64
12	7223 X	5788	-0-	-1435	-0-	5787 2	1 9	Y	1	10
01	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7326 2	8 9	Y	7	17
02	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7225 2	54 9	Y	49	10
*03	7223 X	6612	-0-	-611	-0-	6578 2	34 9	Y	31	41

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094													
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-		39
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1030	2	67	9	N	61	100
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1043	2	48	9	N	44	144
01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	984	2	67	9	N	61	20
02	986	N	923	-0-	-63	-0-	923	2			N	-0-	20
*03	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-	20

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. EPPES UNIT										//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
EPPES UNIT										//CONT.// 945936		WELL #: 3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 8768 - 8882	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

MELVIN WALDRIP GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 8865			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

EPPES UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8753 - 8937			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

PINNACLE										WELL #: 4		RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8559 - 8647			
10	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					110			
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					110			
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					110			
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					110			
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					110			
*03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					110			

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286		PERF. 8763 - 8878	
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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, GAIL			WELL #: 21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608		PERF. 8845 - 8966	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-		30
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2	N	-0-		30
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	N	-0-		30
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-		30
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-		30
*03	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	1844	2	N	-0-		30

MCASHAN GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9297 - 9440	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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								
GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-						40
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-						40
12		217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-						40
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-						40
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-						40
*03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-						40

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON "A"		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: LEON				
		WELL #: 21	RRCID -> 266108	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 13433	PERF. 8889	- 9118			
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 AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 266125	COMPL. DATE 02/07/2012	TOTAL DEPTH 13973	PERF. 9228	- 9326			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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												
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(I) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FULTON 'A'												
WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	8556 X	7155	-0-	-1401	-0-	7081	2	74	9	N	67	104
11	8100 X	6724	-0-	-1376	-0-	6625	2	99	9	N	90	20
12	7843 X	6692	-0-	-1151	-0-	6677	2	15	9	N	14	34
01	7750 X	6357	-0-	-1393	-0-	6318	2	39	9	N	35	69
02	6699 X	5368	-0-	-1331	-0-	5257	2	111	9	N	101	18
*03	7161 X	5836	-0-	-1325	-0-	5785	2	51	9	N	46	64

FERN V. ROBINSON GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)													CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.																				
SPRING BRANCH GAS UNIT																				
WELL #: 3													RRCID -> 275277		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9087 - 9179	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
10	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	153	1	5183	2	N	-0-		72							
11	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	172	1	5911	2	N	-0-		72							
12	5301 X	5252	-0-	-49	-0-	149	1	5103	2	N	-0-		72							
01	5301 X	5195	-0-	-106	-0-	144	1	4985	2	N	60	115 1	17							
						66	9													
02	4959 X	4372	-0-	-587	-0-	121	1	4251	2	N	-0-		17							
*03	5301 X	4375	-0-	-926	-0-	124	1	4251	2	N	-0-		17							

HUNTER GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 275774		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880		PERF. 8997 - 9156	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									

BEAR GRASS (RODESSA)													CNTY: LEON							
WILDCO RESOURCES, INC.																				
WALKER GAS UNIT 1																				
WELL #: 4C													RRCID -> 254824		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 10867		PERF. 8456 - 8462	
10	1116 #	1037	-0-	-79	-0-	969	2	68	9	N	62	174 1	162							
11	1080 #	678	-0-	-402	-0-	678	2			N	-0-		162							
12	651 #	599	-0-	-52	-0-	549	2	50	9	N	45		207							
01	1023 #	559	-0-	-464	-0-	556	2	3	9	N	3		210							
02	957 #	839	-0-	-118	-0-	764	2	75	9	N	68		278							
03	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		278							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.																				
CHRISTIAN																				
WELL #: 1													RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020		PERF. 10423 - 10550	
10	341 N	101	-0-	-240	-0-	101	3			N	-0-		168							
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-		168							
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-		168							
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-		168							
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-		168							
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-		168							

CORBY #1 GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700		PERF. 9032 - 9094	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-		20									
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-		20									
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		20									
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-		20									
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	3			N	-0-		20									
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-		20									

CORBY #1 GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9031 - 9072	
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-		131									
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-		131									
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-		131									
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-		131									
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-		131									
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-		131									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178			
M	O	GAS 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
10	5611 X	2826	-0-	-2785	-0-	2826	3	Y	-0-	251	
11	5430 X	2241	-0-	-3189	-0-	2241	3	Y	-0-	251	
12	5611 X	116	-0-	-5495	-0-	116	3	Y	-0-	251	
01	5611 X	2274	-0-	-3337	-0-	2213	3	Y	61 9	55	306
02	DLQ G-10	3407	-0-	3407	3407	3344	3	Y	63 9	57	363
*03	7222 X	3815	-0-	-3407	-0-	3809	3	Y	6 9	5	368

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173			
10	3813 X	3727	-0-	-86	-0-	3719	3	Y	8 9	7	311
11	3690 X	3459	-0-	-231	-0-	3459	3	Y		-0-	311
12	3813 X	3714	-0-	-99	-0-	3714	3	Y		-0-	311
01	3720 X	3614	-0-	-106	-0-	3614	3	Y		-0-	311
02	DLQ G-10	3245	-0-	3245	3245	3245	3	Y		-0-	311
*03	6612 X	3367	-0-	-3245	-0-	3367	3	Y		-0-	311

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226			
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N		-0-	113
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N		-0-	113
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N		-0-	113
01	1054 N	459	-0-	-595	-0-	459	3	N		-0-	113
02	1044 N	539	-0-	-505	-0-	539	3	N		-0-	113
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N		-0-	113

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226			
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N		-0-	394
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N		-0-	394
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N		-0-	394
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	N		-0-	394
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N		-0-	394
*03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N		-0-	394

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330			
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N		-0-	111
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N		-0-	111
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N		-0-	111
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N		-0-	111
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N		-0-	111
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-	111

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136			
10	2325 X	308	-0-	-2017	-0-	308	3	N		-0-	321
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	225	3	N	94 9	85	218
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N		-0-	218
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N		-0-	218
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	764	3	N	31 9	28	178 1
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	663	3	N	110 9	100	168

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260			
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	2 9	2	192
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N		-0-	192
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N		-0-	192
01	930 N	791	-0-	-139	-0-	791	3	N		-0-	192
02	870 N	669	-0-	-201	-0-	669	3	N		-0-	192
03	868 N	671	-0-	-197	-0-	671	3	N		-0-	192

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2728 X	340	-0-	-2388	-0-	338 3	2 9	N	177
11	2430 X	501	-0-	-1929	-0-	323 3	178 9	N	186
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	186
01	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1389 3	356 9	N	332
02	DLQ G-10	3699	-0-	3699	-0-	3690 3	9 9	N	160
*03	3000 N	3613	-0-	613	-0-	4312	3490 3	N	272

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378	
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1060 3	7 9	N	111
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	995 3	12 9	N	122
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109 3	10 9	N	131
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1019 3	10 9	N	140
02	986 N	941	-0-	-45	-0-	930 3	11 9	N	150
*03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1179 3	119 9	N	258

HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326	
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	45
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	45
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	45
01	279 N	182	-0-	-97	-0-	182 3		N	45
02	145 N	104	-0-	-41	-0-	104 3		N	45
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	45

MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166	
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	70
11	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2712 3	257 9	N	122
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3		N	122
01	1550 N	465	-0-	-1085	-0-	465 3		N	122
02	2175 N	432	-0-	-1743	-0-	283 3	149 9	N	81
03	2325 N	389	-0-	-1936	-0-	389 3		N	81

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122	
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 3		N	196
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2509 3	6 9	N	201
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3		N	201
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		N	201
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2226 3	23 9	N	222
*03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		N	222

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256	
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		N	151
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 3		N	151
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3		N	151
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3		N	151
02	2465 N	1993	-0-	-472	-0-	1993 3		N	151
*03	3100 N	3232	-0-	132	-0-	3232 3		N	151

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275	
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 3		N	319
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3772 3	1 9	N	162
12	3100 X	2555	-0-	-545	-0-	2555 3		N	162
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4126 3	4 9	N	166
02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2837 3	76 9	N	235
03	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	2912 3	2 9	N	237

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288			
M	O	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3935 3	34 9	N	31	217	
11	3270 X	3219	-0-	-51	-0-	3217 3	2 9	N	2	219	
12	3100 X	2574	-0-	-526	-0-	2574 3		N	-0-	219	
01	3379 X	2259	-0-	-1120	-0-	2259 3		N	-0-	219	
02	DLQ G-10	1677	-0-	1677	1677	1677 3		N	-0-	219	
*03	3889 X	2212	-0-	-1677	-0-	2168 3	44 9	N	40 183 1	76	

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378			
10	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1106 3	48 9	N	44 181 1	29	
11	1290 N	1018	-0-	-272	-0-	1016 3	2 9	N	2	31	
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-	31	
01	1147 N	869	-0-	-278	-0-	869 3		N	-0-	31	
02	986 N	870	-0-	-116	-0-	870 3		N	-0-	31	
*03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-	31	

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235			
10	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-	134	
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3		N	-0-	134	
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		N	-0-	134	
01	2046 N	1764	-0-	-282	-0-	1764 3		N	-0-	134	
02	1914 N	1247	-0-	-667	-0-	1247 3		N	-0-	134	
03	2046 N	1383	-0-	-663	-0-	1383 3		N	-0-	134	

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224			
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4617 3	6 9	N	5	208	
11	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3		N	-0-	208	
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 3		N	-0-	208	
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2892 3	46 9	N	42	250	
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2756 3	31 9	N	28 181 1	97	
*03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 3		N	-0-	97	

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098			
10	3852 X	3756	-0-	-96	-0-	3745 3	11 9	N	10	124	
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2885 3	19 9	N	17	141	
12	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3		N	-0-	141	
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-	141	
02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3		N	-0-	141	
03	2170 X	2102	-0-	-68	-0-	2102 3		N	-0-	141	

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142			
10	1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1170 3		N	-0-	339	
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-	339	
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-	339	
01	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1095 3	39 9	N	35 30 1	344	
02	1218 N	943	-0-	-275	-0-	941 3	2 9	N	2 184 1	162	
03	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979 3		N	-0-	162	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909												
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	
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3				N	72
11		1410 N	1044	-0-	-366	-0-	1044 3				N	72
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3				N	72
01		1550 N	943	-0-	-607	-0-	943 3				N	72
02		1015 N	904	-0-	-111	-0-	904 3				N	72
03		930 N	755	-0-	-175	-0-	755 3				N	72

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940												
10		27568 X	27568	-0-	-0-	-0-	27054 3	514 9			N	218
11		24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	24291 3	458 9			N	258
12		22929 X	22929	-0-	-0-	-0-	22404 3	525 9			N	158
01		26668 X	26668	-0-	-0-	-0-	26164 3	504 9			N	247
02		24647 X	24647	-0-	-0-	-0-	24196 3	451 9			N	289
*03		25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	25233 3	449 9			N	337

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364												
10		372 N	316	-0-	-56	-0-	316 3				N	123
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3				N	123
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3				N	123
01		310 N	138	-0-	-172	-0-	138 3				N	123
02		174 N	149	-0-	-25	-0-	149 3				N	123
03		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3				N	123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148												
10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3				N	94
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2024 3	8 9			N	101
12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2038 3	11 9			N	111
01		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2042 3	198 9			N	153
02		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1762 3	146 9			N	109
*03		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1834 3	43 9			N	148

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076												
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3				N	113
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3				N	113
12		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3				N	113
01		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3				N	113
02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3				N	113
*03		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3				N	113

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144												
10		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3				N	149
11		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2431 3	22 9			N	169
12		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3				N	169
01		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3				N	169
02		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3				N	169
*03		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3				N	169

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172												
10		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5326 3	23 9			N	94
11		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4916 3	6 9			N	99
12		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 3				N	99
01		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4943 3	11 9			N	109
02		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4340 3	6 9			N	114
*03		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4580 3	52 9			N	161

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267003	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9738 - 10212	
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

10		3100 X	2368	-0-	-732	-0-	2368 3		N	-0-			257
11		3000 X	2699	-0-	-301	-0-	2699 3		N	-0-			257
12		2790 X	2493	-0-	-297	-0-	2493 3		N	-0-			257
01		2821 X	2323	-0-	-498	-0-	2323 3		N	-0-			257
02		2639 X	1865	-0-	-774	-0-	1865 3		N	-0-			257
03		2480 N	2299	-0-	-181	-0-	2299 3		N	-0-			257

WILLIAMS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	267632	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9741 - 10129	
10		3565 X	2221	-0-	-1344	-0-	2221 3		N	-0-			216
11		3450 X	1878	-0-	-1572	-0-	1878 3		N	-0-			216
12		2697 X	1613	-0-	-1084	-0-	1613 3		N	-0-			216
01		2449 X	1703	-0-	-746	-0-	1703 3		N	-0-			216
02	DLQ	G-10	1426	-0-	1426	-0-	1426 3		N	-0-			216
*03		2735 N	1309	-0-	-1426	-0-	1309 3		N	-0-			216

HARVEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267633	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9312 - 10204	
10		2480 N	2138	-0-	-342	-0-	2130 3	8 9	N	7			195
11		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2265 3	11 9	N	10			205
12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-			205
01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		N	-0-			205
02		2204 N	2096	-0-	-108	-0-	2096 3		N	-0-			205
03		1984 N	1632	-0-	-352	-0-	1632 3		N	-0-			205

KLARAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267863	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9690 - 10128	
10		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3029 3	13 9	N	12			178
11		2880 X	2535	-0-	-345	-0-	2516 3	19 9	N	17			195
12		2976 X	2528	-0-	-448	-0-	2502 3	26 9	N	24	177 1		42
01		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3		N	-0-			42
02		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3082 3	61 9	N	55			97
*03		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3034 3	22 9	N	20			117

ERICSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	268476	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9696 - 10124	
10		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 3		N	-0-			144
11		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 3		N	-0-			144
12		3410 X	2390	-0-	-1020	-0-	2390 3		N	-0-			144
01		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 3		N	-0-			144
02	DLQ	G-10	3234	-0-	3234	-0-	3234 3		N	-0-			144
*03		6660 X	3426	-0-	-3234	-0-	3426 3		N	-0-			144

KLARAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	269898	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9702 - 10137	
10		4123 X	4114	-0-	-9	-0-	4112 3	2 9	N	2			237
11		3990 X	3607	-0-	-383	-0-	3537 3	70 9	N	64			301
12		4123 X	3155	-0-	-968	-0-	3155 3		N	-0-			301
01		4588 X	3658	-0-	-930	-0-	3658 3		N	-0-			301
02	DLQ	G-10	2755	-0-	2755	-0-	2716 3	39 9	N	35	180 1		156
*03		6329 X	3574	-0-	-2755	-0-	3574 3		N	-0-			156

ERICSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	271870	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9744 - 10149	
10		5828 X	4568	-0-	-1260	-0-	4568 3		N	-0-	182 1		93
11		5190 X	4669	-0-	-521	-0-	4669 3		N	-0-			93
12		5301 X	4543	-0-	-758	-0-	4540 3	3 9	N	3			96
01		4557 X	4440	-0-	-117	-0-	4322 3	118 9	N	107			203
02	DLQ	G-10	3796	-0-	3796	-0-	3787 3	9 9	N	8	167 1		44
*03		7831 X	4035	-0-	-3796	-0-	4032 3	3 9	N	3			47

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152		
M	O	GAS 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
10	2542 X	1315	-0-	-1227	-0-	1315 3	N	-0-		136
11	1710 N	1186	-0-	-524	-0-	1186 3	N	-0-		136
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-		136
01	1302 N	1036	-0-	-266	-0-	1036 3	N	-0-		136
02	1160 N	992	-0-	-168	-0-	992 3	N	-0-		136
03	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022 3	N	-0-		136

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918		
10	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	21988 3	74 9 N	67	190 1	139
11	20970 X	18059	-0-	-2911	-0-	18050 3	9 9 N	8		147
12	21669 X	8672	-0-	-12997	-0-	8672 3		-0-		147
01	21669 X	19700	-0-	-1969	-0-	19435 3	265 9 N	241	185 1	203
02	DLQ G-10	15804	-0-	15804	15804	15736 3	68 9 N	62		265
*03	31244 X	15440	-0-	-15804	-0-	15440 3		-0-		265

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186		
10	3658 X	2972	-0-	-686	-0-	2972 3		-0-		347
11	3480 X	3089	-0-	-391	-0-	3077 3	12 9 N	11	191 1	167
12	3596 X	2478	-0-	-1118	-0-	2478 3		-0-		167
01	3038 X	1814	-0-	-1224	-0-	1814 3		-0-		167
02	DLQ G-10	2037	-0-	2037	2037	1990 3	47 9 N	43		210
*03	4616 X	2579	-0-	-2037	-0-	2579 3		-0-		210

ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196		
10	13175 X	10027	-0-	-3148	-0-	9986 3	41 9 N	37	185 1	180
11	12720 X	8960	-0-	-3760	-0-	8875 3	85 9 N	77	192 1	65
12	12586 X	8539	-0-	-4047	-0-	8539 3		-0-		65
01	12214 X	9594	-0-	-2620	-0-	9554 3	40 9 N	36		101
02	DLQ G-10	9266	-0-	9266	9266	9102 3	164 9 N	149	175 1	75
*03	18758 X	9492	-0-	-9266	-0-	9492 3		-0-		75

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988		
10	21390 X	21182	-0-	-208	-0-	20904 3	278 9 N	253	181 1	386
11	24000 X	16275	-0-	-7725	-0-	16251 3	24 9 N	22	185 1	223
12	24800 X	14643	-0-	-10157	-0-	14465 3	178 9 N	162	182 1	203
01	24800 X	13028	-0-	-11772	-0-	12809 3	219 9 N	199	187 1	215
02	DLQ G-10	14542	-0-	14542	14542	14465 3	77 9 N	70	183 1	102
*03	27394 X	12852	-0-	-14542	-0-	12852 3		-0-		102

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065		
10	8525 X	4182	-0-	-4343	-0-	4182 3		-0-	180 1	110
11	6210 X	4203	-0-	-2007	-0-	4203 3		-0-		110
12	5239 X	3939	-0-	-1300	-0-	3939 3		-0-		110
01	5115 X	3766	-0-	-1349	-0-	3626 3	140 9 N	127		237
02	DLQ G-10	4945	-0-	4945	4945	4921 3	24 9 N	22	167 1	92
*03	9166 X	4221	-0-	-4945	-0-	4206 3	15 9 N	14		106

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
CL&F OPERATING LLC				154789							
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 9640 - 10007
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9533 - 9615
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

LOVERING, E.H.		WELL #:		1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	14830	PERF. 9412 - 9464
10	3100 X	2831	-0-	-269	-0-	2831	3		Y	-0-	21
11	2880 X	2656	-0-	-224	-0-	2655	3	1 9	Y	1	22
12	2976 X	2842	-0-	-134	-0-	2842	3		Y	-0-	22
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3		Y	-0-	22
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		Y	-0-	22
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3		Y	-0-	22

WORTHY		WELL #:		1	RRCID ->	140128	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9315 - 10100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98

ROY, LEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143557	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9252 - 9607
10	3627 X	2737	-0-	-890	-0-	2737	3		N	-0-	77
11	3510 X	2341	-0-	-1169	-0-	2340	3	1 9	N	1	78
12	3255 X	2033	-0-	-1222	-0-	2033	3		N	-0-	78
01	3102 X	2495	-0-	-607	-0-	2495	3		N	-0-	78
02	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-	78
*03	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-	78

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF. 9322 - 9852
10	3100 N	4500	-0-	1400	1400	4500	3		Y	-0-	-0-
11	1917 N	517	-0-	-1400	-0-	516	3	1 9	Y	1	1
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-	1
01	599 X	530	-0-	-69	-0-	530	3		Y	-0-	1
02	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-	1
*03	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-	1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720													
10	2852 X	2091	-0-	-761	-0-	2091	3		Y	-0-			25
11	2760 X	2314	-0-	-446	-0-	2313	3	1 9	Y	1			26
12	2852 X	2143	-0-	-709	-0-	2143	3		Y	-0-			26
01	2449 X	2201	-0-	-248	-0-	2201	3		Y	-0-			26
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3		Y	-0-			26
03	2139 N	1975	-0-	-164	-0-	1975	3		Y	-0-			26

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888													
10	527 N	410	-0-	-117	-0-	410	3		N	-0-			2
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3		N	-0-			2
12	527 N	294	-0-	-233	-0-	294	3		N	-0-	1 5		1
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			1
02	464 N	440	-0-	-24	-0-	440	3		N	-0-			1
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			1

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592													
10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	14	1	5741 3	Y	-0-			-0-
11	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3		Y	-0-			-0-
12	6045 X	5519	-0-	-526	-0-	5518	3	1 9	Y	1			1
01	5798 X	5609	-0-	-189	-0-	5609	3		Y	-0-			1
02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3		Y	-0-			1
03	5642 X	5470	-0-	-172	-0-	5470	3		Y	-0-			1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918													
10	4898 X	4433	-0-	-465	-0-	11	1	4422 3	Y	-0-			-0-
11	4740 X	4590	-0-	-150	-0-	4590	3		Y	-0-			-0-
12	4619 X	4429	-0-	-190	-0-	4428	3	1 9	Y	1			1
01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3		Y	-0-			1
02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3		Y	-0-			1
03	4712 X	3858	-0-	-854	-0-	3858	3		Y	-0-			1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142										COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	9348 - 9646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461										COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13702	PERF.	9166 - 9937
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836										COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9239 - 9884
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640										COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9170 - 9941
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289										COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	9340 - 9977
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988										COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	9115 - 9961
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			1		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744										COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9172 - 9819
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163																	
M	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052																	
10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	4556	3	N	-0-					1
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					1
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					1
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					1
02	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					1
*03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					1
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON								
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848																		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390																		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260																		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10625 - 11358																		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859																		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149																		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914										COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	9952 - 10592	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075										COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	9371 - 10124	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581										COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	14390	PERF.	9378 - 10287	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612										COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	9480 - 11721	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779										COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	9712 - 10629	
10	SWR	10	7656	-0-	7656	7656	19	1	7637	3	N	-0-			-0-	
11	SWR	10	7856	-0-	7856	15512	7856	3			N	-0-			-0-	
12	SWR	10	1192	-0-	1192	16704	1191	3	1	9	N	1			1	
01	SWR	10	6105	-0-	6105	22809	6105	3			N	-0-			1	
02	SWR	10	7760	-0-	7760	30569	7760	3			N	-0-			1	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30569					N	-0-			1	

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648										COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9377 - 10302	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732										COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	14312	PERF.	9502 - 11385	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576										COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	12938	PERF.	9563 - 10350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719										COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9332 - 9468
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457										COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9517 - 10436
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558										MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576		COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	9680 - 10375
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311										JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531		COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8415 - 9677
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

VALENCE OPERATING COMPANY 881167										RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330		COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	9438 - 9442
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	Y	1	1	1	1			
						1	9										
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	1			2			
						1	9										
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	160	2	Y	1	1	1	2			
						1	9										
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	180	2	Y	1	1	1	2			
						1	9										
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	33	1	137	2	Y	2	1	1	3			
						2	9										
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	18	1	114	2	Y	2	2	1	3			
						2	9										

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
RUSSELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131110		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	6	8		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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						
10	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	351	1	2570	2	Y	20	65	1	30
11	2880 X	2642	-0-	-238	-0-	337	1	2274	2	Y	28	1	8	57
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	486	1	2898	2	Y	29	35	1	49
01	2976 X	2658	-0-	-318	-0-	407	1	2229	2	Y	20	30	1	38
02	3277 X	2154	-0-	-1123	-0-	413	1	1719	2	Y	20	28	1	29
03	3410 X	3233	-0-	-177	-0-	425	1	2766	2	Y	38	21	1	45

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072						
10	3503 X	3058	-0-	-445	-0-	83	1	2975	2	Y	-0-			16
11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	71	1	2683	2	Y	1	16	1	-0-
12	2697 X	2670	-0-	-27	-0-	68	1	2601	2	Y	1	1	8	-0-
01	3069 X	2889	-0-	-180	-0-	81	1	2808	2	Y	-0-			-0-
02	2871 X	2611	-0-	-260	-0-	69	1	2542	2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	71	1	2712	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254						
10	961 N	289	-0-	-672	-0-	8	1	281	2	Y	-0-			14
11	600 N	192	-0-	-408	-0-	5	1	187	2	Y	-0-	14	1	-0-
12	1891 N	242	-0-	-1649	-0-	6	1	236	2	Y	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-			-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	2	Y	-0-			-0-
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	17	1	665	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480				
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
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	65 1	2355 2	Y	-0-			16
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	64 1	2407 2	Y	-0-	16 1		-0-
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	59 1	2269 2	Y	-0-			-0-
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	69 1	2396 2	Y	-0-			-0-
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	57 1	2091 2	Y	-0-			-0-
*03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	61 1	2331 2	Y	-0-			-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9210		
10	7874 X	5949	-0-	-1925	-0-	155 1	5700 2	Y	85	60 1	2 8	50
11	7620 X	6835	-0-	-785	-0-	138 1	6661 2	Y	33	58 1		25
12	7874 X	7534	-0-	-340	-0-	180 1	7227 2	Y	115	119 1	3 8	18
01	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	191 1	7362 2	Y	50	66 1	1 8	1
02	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	161 1	7048 2	Y	126	65 1	2 8	60
*03	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	201 1	7951 2	Y	104	138 1		26

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7967 - 9176		
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	25 1	933 2	Y	13	9 1		4
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	23 1	1096 2	Y	5	9 1		-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	31 1	1228 2	Y	18	18 1		-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	29 1	1136 2	Y	10	10 1		-0-
02	1102 N	1099	-0-	-3	-0-	24 1	1054 2	Y	19	10 1		9
*03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	33 1	1297 2	Y	17	23 1		3

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8901 - 9476		
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	87 1	3122 2	Y	55	1 8		73
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	76 1	2883 2	Y	50	121 1		2
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	76 1	2899 2	Y	88			90
01	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	91 1	3136 2	Y	84	154 1		20
02	3016 X	2968	-0-	-48	-0-	77 1	2830 2	Y	55	1 8		74
03	3224 X	2672	-0-	-552	-0-	66 1	2532 2	Y	67			141

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8828 - 9284		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732								
10	2914 X	2520	-0-	-394	-0-	2501	2	19	9	Y	17	23	1			20
11	2820 X	2510	-0-	-310	-0-	2481	2	29	9	Y	26					46
12	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4822	2	42	9	Y	38	28	1			56
01	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4257	2	33	9	Y	30	34	1			52
02	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4892	2	50	9	Y	45	38	1			59
*03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3138	2	41	9	Y	37	44	1			52

RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922								
10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2517	2	19	9	Y	17	30	1			20
11	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2419	2	28	9	Y	25					45
12	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5231	2	46	9	Y	42	27	1			60
01	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4297	2	33	9	Y	30	37	1			53
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3937	2	40	9	Y	36	38	1			51
*03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3345	2	44	9	Y	40	38	1			53

RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133								
10	3751 X	3353	-0-	-398	-0-	3329	2	24	9	Y	22	38	1			26
11	3630 X	3317	-0-	-313	-0-	3278	2	39	9	Y	35					61
12	3751 X	3469	-0-	-282	-0-	3439	2	30	9	Y	27	37	1			51
01	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3936	2	31	9	Y	28	31	1			48
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3231	2	32	9	Y	29	35	1			42
*03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4270	2	56	9	Y	51	31	1			62

RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089								
10	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5453	2	40	9	Y	36	31	1	2	8	38
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5291	2	62	9	Y	56					94
12	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4815	2	42	9	Y	38	55	1			77
01	5487 X	3949	-0-	-1538	-0-	3918	2	31	9	Y	28	45	1			60
02	4872 X	4636	-0-	-236	-0-	4590	2	46	9	Y	42	41	1			61
03	5208 X	4600	-0-	-608	-0-	4542	2	58	9	Y	53	43	1			71

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
		WELL #: 5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011				TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5642 X	3966	-0-	-1676	-0-	103	1	3802	2	Y	55	40	1			27
11	5460 X	3606	-0-	-1854	-0-	61	9	3507	2	Y	24	43	1	1	8	7
12	5642 X	4159	-0-	-1483	-0-	73	1	3966	2	Y	85	90	1			2
01	4309 X	4281	-0-	-28	-0-	26	9	4130	2	Y	40	40	1			2
02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	99	1	3740	2	Y	75	40	1			37
03	3968 X	3889	-0-	-79	-0-	94	9	3736	2	Y	53	70	1			20
						107	1									
						44	9									
						85	1									
						83	9									
						95	1									
						58	9									
GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012				TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161						
10	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	210	1	7738	2	Y	91	65	1			185
11	7650 X	7221	-0-	-429	-0-	100	9	7032	2	Y	39	67	1	1	8	156
12	7905 X	7136	-0-	-769	-0-	146	1	6827	2	Y	126	133	1			149
01	7905 X	7241	-0-	-664	-0-	43	9	7028	2	Y	28	61	1			116
02	6438 X	6220	-0-	-218	-0-	170	1	5954	2	Y	118	62	1			172
03	6882 X	6835	-0-	-47	-0-	139	9	6563	2	Y	96	126	1			142
						182	1									
						31	9									
						136	1									
						130	9									
						166	1									
						106	9									
WILDCO RESOURCES, INC. WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 097460		COMPL. DATE 07/23/1981				TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406						
10	DLQ G-10	4864	-0-	4864	13326	4841	2	23	9	N	21					193
11	DLQ G-10	4940	-0-	4940	18266	4933	2	7	9	N	6					199
12	22913 X	4647	-0-	-18266	-0-	4633	2	14	9	N	13					212
01	4867 X	4143	-0-	-724	-0-	4143	2			N	-0-					212
02	4785 X	3707	-0-	-1078	-0-	3707	2			N	-0-					212
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					212
KENNEDY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774						
10	DLQ G-10	1874	-0-	1874	6331	1874	2			N	-0-					274
11	DLQ G-10	1131	-0-	1131	7462	1131	2			N	-0-					274
12	9904 X	2442	-0-	-7462	-0-	2434	2	8	9	N	7					281
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2741	2	8	9	N	7					288
02	1769 X	1669	-0-	-100	-0-	1668	2	1	9	N	1					289
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					289
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686						
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					151
11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					151
12	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					151
01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					151
02	2581 X	2370	-0-	-211	-0-	2370	2			N	-0-					151
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					151

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WILDCO RESOURCES, INC.		//CONT.//		9233330								
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4T	RRCID ->	253180	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF. 9210 - 10736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	DLQ	G-10	2906	-0-	2906	5946	2906	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2032	-0-	2032	7978	2032	2	N	-0-		-0-
12		9622 X	1644	-0-	-7978	-0-	1644	2	N	-0-		-0-
01		2914 X	1668	-0-	-1246	-0-	1668	2	N	-0-		-0-
02		2726 X	2289	-0-	-437	-0-	2289	2	N	-0-		-0-
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT		-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	262356	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9196 - 10152	
10	DLQ	G-10	2096	-0-	2096	6205	2088	2	8 9	N	7	287
11	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	7798	1593	2		N	-0-	287
12		3000 N	2025	-0-	-975	6823	2025	2		N	-0-	287
01		3100 N	1484	-0-	-1616	5207	1484	2		N	-0-	287
02		2900 N	2498	-0-	-402	4805	2498	2		N	-0-	287
03		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	2790				N	NO RPT	287

XTO ENERGY INC.		945936										
HULL, EFFIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	089645	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	13824	PERF. 9372 - 9491	
10		3286 X	3108	-0-	-178	-0-	3108	2		N	-0-	14
11		3180 X	2680	-0-	-500	-0-	2679	2	1 9	N	1	15
12		3286 X	3079	-0-	-207	-0-	3042	2	37 9	N	34	49
01		3286 X	3226	-0-	-60	-0-	3226	2		N	-0-	49
02		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		N	-0-	49
*03		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		N	-0-	49

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091957	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9064 - 10028	
10		1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2		N	-0-	20
11		1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2		N	-0-	20
12		1178 N	608	-0-	-570	-0-	608	2		N	-0-	20
01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-	20
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-	20
*03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-	20

GUEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	096841	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	10174	PERF. 9912 - 10130	
10		3410 X	3202	-0-	-208	-0-	3173	2	29 9	N	26	182 1 61
11		3150 X	2856	-0-	-294	-0-	2856	2		N	-0-	61
12		3410 X	2761	-0-	-649	-0-	2761	2		N	-0-	61
01		3410 X	2693	-0-	-717	-0-	2612	2	81 9	N	74	135
02		3190 X	2408	-0-	-782	-0-	2324	2	84 9	N	76	190 1 21
*03		3193 X	2447	-0-	-746	-0-	2447	2		N	-0-	21

PINNACLE		WELL #:		1	RRCID ->	109831	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9156 - 9229	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	2914 X	2841	-0-	-73	-0-	2841 2		N	-0-	19
11	2820 X	2752	-0-	-68	-0-	2752 2		N	-0-	19
12	2914 X	2737	-0-	-177	-0-	2716 2	21 9	N	19	38
01	2914 X	2517	-0-	-397	-0-	2517 2		N	-0-	38
02	2697 X	1823	-0-	-874	-0-	1823 2		N	-0-	38
*03	2852 X	1337	-0-	-1515	-0-	1337 2		N	-0-	38

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518		
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	137 1	2471 2	N	-0-	14
11	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	17 1	2806 2	N	-0-	14
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2473 2	66 9	N	60	23
01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N	-0-	23
02	2320 N	1602	-0-	-718	-0-	1602 2		N	-0-	23
*03	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		N	-0-	23

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013		
10	744 N	622	-0-	-122	-0-	33 1	589 2	N	-0-	18
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	12 1	1275 2	N	-0-	18
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-	18
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		N	-0-	18
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-	18
*03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-	18

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398		
10	4495 X	4466	-0-	-29	-0-	4466 2		N	-0-	38
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2		N	-0-	38
12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2		N	-0-	38
01	4495 X	4321	-0-	-174	-0-	4306 2	15 9	N	14	52
02	4205 X	4178	-0-	-27	-0-	4178 2		N	-0-	52
*03	4495 X	4266	-0-	-229	-0-	4266 2		N	-0-	52

MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213		
10	1209 N	800	-0-	-409	-0-	800 2		N	-0-	105
11	1080 N	646	-0-	-434	-0-	646 2		N	-0-	105
12	1209 N	643	-0-	-566	-0-	643 2		N	-0-	105
01	806 N	509	-0-	-297	-0-	509 2		N	-0-	105
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-	105
*03	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2		N	-0-	105

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174		
10	465 N	162	-0-	-303	-0-	162 2		N	-0-	56
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-	56
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	56
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-	56
02	435 N	320	-0-	-115	-0-	320 2		N	-0-	56
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-	56

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

M O	ALLOW 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
10	4650 X	3757	-0-	-893	-0-	212	1	3527	2	N	16			58
11	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5068	2	29	9	N	26			84
12	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5447	2	31	9	N	28			112
01	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5301	2	31	9	N	28			140
02	4930 X	4662	-0-	-268	-0-	4662	2			N	-0-	99	1	41
*03	5487 X	5310	-0-	-177	-0-	5286	2	24	9	N	22			63

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

10	5239 X	4680	-0-	-559	-0-	4680	2			N	-0-			79
11	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-			79
12	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-			79
01	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5423	2	52	9	N	47			126
02	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-			126
*03	5239 X	5153	-0-	-86	-0-	5110	2	43	9	N	39			165

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

10	3472 X	3228	-0-	-244	-0-	170	1	3058	2	N	-0-			25
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	16	1	3617	2	N	-0-			25
12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3847	2	61	9	N	55	58	1	22
01	3224 X	2823	-0-	-401	-0-	2823	2			N	-0-			22
02	3306 X	2842	-0-	-464	-0-	2842	2			N	-0-			22
*03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-			22

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

10	5642 X	5353	-0-	-289	-0-	5350	2	3	9	N	3			133
11	5460 X	5140	-0-	-320	-0-	5140	2			N	-0-			133
12	5487 X	5277	-0-	-210	-0-	5266	2	11	9	N	10			143
01	5487 X	5123	-0-	-364	-0-	5106	2	17	9	N	15			158
02	5133 X	4953	-0-	-180	-0-	4913	2	40	9	N	36	177	1	17
*03	5363 X	5118	-0-	-245	-0-	5118	2			N	-0-			17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
*03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

10	1705 N	1202	-0-	-503	-0-	1202	2			N	-0-			150
11	1680 N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2			N	-0-			150
12	1953 N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			N	-0-			150
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			150
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			150
*03	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-			150

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
COOK, LOUISE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 10397		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		2294 N	1869	-0-	-425	-0-		1869	2	N	-0-			12
11		2220 N	2042	-0-	-178	-0-		2042	2	N	-0-			12
12		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-		2418	2	N	-0-			12
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		2047	2	N	-0-			12
02		1972 N	1736	-0-	-236	-0-		1736	2	N	-0-			12
*03		2294 N	2272	-0-	-22	-0-		2272	2	N	-0-			12

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 9295		
10		248 N	194	-0-	-54	-0-		182	2	N	11			116
11		210 N	99	-0-	-111	-0-		99	2	N	-0-			116
12		248 N	185	-0-	-63	-0-		185	2	N	-0-			116
01		186 N	161	-0-	-25	-0-		161	2	N	-0-			116
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	2	N	-0-	116	1	-0-
*03		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2	N	-0-			-0-

WATSON, ELMORE ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9721 - 9868		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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		
10		3689 X	3682	-0-	-7	-0-		3632	2	N	45			140
11		3570 X	3487	-0-	-83	-0-		3487	2	N	-0-			140
12		3689 X	3673	-0-	-16	-0-		3673	2	N	-0-			140
01		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-		3767	2	N	-0-			140
02		3451 X	818	-0-	-2633	-0-		818	2	N	-0-			140
*03		3689 X	460	-0-	-3229	-0-		460	2	N	-0-			140

WALKER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9589 - 10037		
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYSON			WELL #:		1	RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425		PERF. 8990 - 8996		
10		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-		309	1	N	65	184	1	83
								72	9					
11		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-		266	1	N	120	185	1	18
								132	9					
12		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-		314	1	N	179			197
								197	9					
01		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-		291	1	N	42	189	1	50
								46	9					
02		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-		285	1	N	176	188	1	38
								194	9					
*03		6448 X	6411	-0-	-37	-0-		269	1	N	155	175	1	18
								171	9					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
HUNTER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	146514	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9449 - 9522	
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
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-		94
11		1770 N	1538	-0-	-232	-0-	1538	2		N	-0-		94
12		1705 N	806	-0-	-899	-0-	806	2		N	-0-		94
01		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-		94
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-		94
*03		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-		94

VARIBUS			WELL #:		5	RRCID ->	146833	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	10276	PERF. 9361 - 9378	
10		3038 X	423	-0-	-2615	-0-	423	2		N	-0-		123
11		2940 X	220	-0-	-2720	-0-	220	2		N	-0-		123
12		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-		123
01		3038 X	723	-0-	-2315	-0-	669	2	54	9	N	49	172
02		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3023	2	2	9	N	2	174 1
*03		3038 X	1213	-0-	-1825	-0-	1213	2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	148367	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 8881 - 9665	
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-		96
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		96
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-		96
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	724	2	28	9	N	25	121
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-	121 1	-0-
*03		713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2		N	-0-		-0-

FULTON "A"			WELL #:		1	RRCID ->	150192	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	10115	PERF. 9067 - 9831	
10		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-		-0-
11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-		-0-
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-		-0-
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-		-0-
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
*03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-		-0-

NEWELL "A"			WELL #:		1	RRCID ->	151840	COMPL. DATE	01/17/1996	TOTAL DEPTH	13350	PERF. 8846 - 9408	
10		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-		15
11		4470 X	3569	-0-	-901	-0-	3569	2		N	-0-		15
12		4712 X	2615	-0-	-2097	-0-	2615	2		N	-0-		15
01		4712 X	6	-0-	-4706	-0-	6	2		N	-0-		15
02		4408 X	4	-0-	-4404	-0-	4	2		N	-0-		15
*03		4712 X	4405	-0-	-307	-0-	4405	2		N	-0-		15

MARSHALL "A"			WELL #:		7	RRCID ->	168584	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9463 - 10085	
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		28
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		28
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-		28
01		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-		28
02		87 N	82	-0-	-5	-0-	82	2		N	-0-		28
*03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		28

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

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
10	3565 X	3007	-0-	-558	-0-	99	1	2908	2	N	-0-			49
11	3450 X	2625	-0-	-825	-0-	86	1	2539	2	N	-0-			49
12	3565 X	1641	-0-	-1924	-0-	48	1	1538	2	N	50	82	1	17
						55	9							
01	3565 X	3277	-0-	-288	-0-	104	1	3173	2	N	-0-			17
02	2929 X	2502	-0-	-427	-0-	118	1	2384	2	N	-0-			17
*03	3007 X	1792	-0-	-1215	-0-	87	1	1705	2	N	-0-			17

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

10	2108 N	1904	-0-	-204	-0-	1904	2			N	-0-			35
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2230	2	87	9	N	79			114
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2137	2	80	9	N	73	172	1	15
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-			15
02	2146 N	1805	-0-	-341	-0-	1805	2			N	-0-			15
*03	2232 N	1613	-0-	-619	-0-	1613	2			N	-0-			15

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	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

10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			50

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

10	2449 N	2349	-0-	-100	-0-	2347	2	2	9	N	2	176	1	19
11	2370 N	2263	-0-	-107	-0-	2250	2	13	9	N	12			31
12	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	2250	2	31	9	N	28			59
01	2356 N	1658	-0-	-698	-0-	1650	2	8	9	N	7			66
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2173	2	13	9	N	12			78
*03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2327	2	23	9	N	21			99

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

10	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-			47
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			47
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2401	2	22	9	N	20			67
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			67
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			67
*03	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-			67

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176329	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	8790 - 9632				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	341 N	333	-0-	-8	-0-		333	2			N	-0-				154
11	330 N	167	-0-	-163	-0-		167	2			N	-0-				154
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-				154
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-				154
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-						N	-0-				154
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				154

NEWELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	177776	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9448 - 9516				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27

NEWELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178916	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9285 - 9438				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*03	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				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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
10	7161 X	4229	-0-	-2932	-0-	4205	2	24 9	Y	22		35
11	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7696	2	33 9	Y	30		65
12	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7469	2	2 9	Y	2	55 1	12
01	6944 X	6602	-0-	-342	-0-	6594	2	8 9	Y	7		19
02	6699 X	6115	-0-	-584	-0-	6061	2	54 9	Y	49	56 1	12
*03	7161 X	6303	-0-	-858	-0-	6270	2	33 9	Y	30		42

FULTON "A"		WELL #:		5	RRCID ->	208419	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	9074 - 10380				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	251115	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	12998	PERF. 9311 - 11885					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELMCAMP			WELL #:		2	RRCID ->	251188	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	16733	PERF. 9872 - 10386					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT II			WELL #:		8	RRCID ->	251742	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 9931 - 10389					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	253143	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	14286	PERF. 9101 - 10007					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009										TOTAL DEPTH 14608	PERF. 9149 - 9943
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009										TOTAL DEPTH 14500	PERF. 9318 - 9664
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	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
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
*03	279	N	203	-0-	-76	-0-	N	-0-			138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010										TOTAL DEPTH 16031	PERF. 9207 - 10154
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	N	9			75
								10			9
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	N	52			127
								264			1
								57			9
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	N	-0-			127
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	N	-0-			127
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	N	103			230
								251			1
								113			9
*03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	N	76	185	1	121
								258			1
								84			9

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010										TOTAL DEPTH 9545	PERF. 8782 - 9230
10	3317	X	3106	-0-	-211	-0-	N	-0-			45
11	3210	X	1093	-0-	-2117	-0-	N	-0-			45
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	N	7			52
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	N	235	188	1	99
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	N	-0-			99
*03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	N	-0-			99

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			31
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-			31
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-			31
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-			31
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-			31
*03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302										
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		146
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		146
12	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	2		146
01	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	1356	2		146
02	1682	N	1216	-0-	-466	-0-	1216	2		146
*03	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	1481	2		146
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268085		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269754		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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								
BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FULTON 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 271279		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271859		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBINSON, FERN V.		WELL #: 5		RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 274774		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 13153 - 13163

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					70
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					70
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	715	2	44	9	N	40					110
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-	110	1			-0-
02	667 N	641	-0-	-26	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					122
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	601	2	44	9	N	40	123	1			39
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	910	2	36	9	N	33					72
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	828	2	14	9	N	13					85
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	768	2	12	9	N	11					96
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	800	2	15	9	N	14					110

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

10	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	1044	2			Y	-0-					100
11	1170 N	784	-0-	-386	-0-	751	2	33	9	Y	30	98	1			32
12	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1137	2	20	9	Y	18					50
01	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1035	2	28	9	Y	25					75
*02	1073 N	1000	-0-	-73	-0-	961	2	39	9	Y	35					110
*03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1000	2	22	9	Y	20					130

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					20
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2			Y	-0-					20
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					20
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					20
*02	T. A.	192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					20
03	T. A.	250	-0-	250	442	250	2			Y	-0-					20

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

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)		07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
SHERROD		WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND)		08239 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON	
CARR RESOURCES, INC.		135180							
LIGHTNING		WELL #: 1		RRCID -> 168987		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610	

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)		08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311							
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
HARVEY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 148815		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)		//CONT.// 08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIRTHRIGHT (SMACKOVER)		08381 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOPKINS	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880							
HARGRAVE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102002		COMPL. DATE 07/06/1967		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9478 - 9512	
10	5332 #	3711	-0-	-1621	-0-	3711 3	N	-0-	-0-
11	5160 #	3449	-0-	-1711	-0-	3449 3	N	-0-	-0-
12	5239 #	5110	-0-	-129	-0-	5110 3	N	-0-	-0-
01	5177 #	4959	-0-	-218	-0-	4959 3	N	-0-	-0-
02	4843 #	4549	-0-	-294	-0-	4549 3	N	-0-	-0-
03	5115 #	NO RPT	-0-	-5115	-0-		N	NO RPT	-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)		10000 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041	
10	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-	-0-
11	1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-	-0-
*12	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	N	-0-	-0-
*01	1457 #	1194	-0-	-263	-0-	1194 3	N	-0-	-0-
02	1363 #	1194	-0-	-169	-0-	1194 3	N	-0-	-0-
03	1457 #	1026	-0-	-431	-0-	1026 3	N	-0-	-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		10190 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
RILEY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 156825		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153	
10	57040 X	50610	-0-	-6430	-0-	2790 1	47820 2	N	-0-
11	51360 X	47733	-0-	-3627	-0-	2700 1	45033 2	N	-0-
12	53072 X	45394	-0-	-7678	-0-	45394 3		N	-0-
01	53072 X	45893	-0-	-7179	-0-	45893 3		N	-0-
02	42107 X	42107	-0-	-0-	-0-	42107 3		N	-0-
03	45663 X	43150	-0-	-2513	-0-	43150 3		N	-0-

RILEY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035	
10	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	2012 1	11041 2	N	-0-
11	24664 X	24664	-0-	-0-	-0-	1987 1	22677 2	N	-0-
12	23593 X	23593	-0-	-0-	-0-	23593 3		N	-0-
01	28599 X	28599	-0-	-0-	-0-	6324 1	22275 3	N	-0-
02	23600 X	23600	-0-	-0-	-0-	5916 1	17684 3	N	-0-
*03	28475 X	28475	-0-	-0-	-0-	6324 1	22151 3	N	-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		10190 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
RILEY TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165226	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	15850	PERF.15427 - 15380
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
10	279 X	200	-0-	-79	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-
12	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 X	381	-0-	-22	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 X	294	-0-	-83	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 X	155	-0-	-279	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-

CAMP COOLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	166005	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	15452	PERF.15040 - 15452
10	67317 X	67317	-0-	-0-	-0-	67317	3	N	-0-	-0-	-0-
11	62980 X	62980	-0-	-0-	-0-	62980	3	N	-0-	-0-	-0-
12	64480 X	59232	-0-	-5248	-0-	59231	3	1 9	N	1	1
01	64480 X	60498	-0-	-3982	-0-	60498	3	N	-0-	-0-	1
02	56007 X	56007	-0-	-0-	-0-	56007	3	N	-0-	-0-	1
03	65193 X	62475	-0-	-2718	-0-	62475	3	N	-0-	-0-	1

RAND-PAULSON RILEY TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	170391	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15697 - 16300
10	28396 X	27679	-0-	-717	-0-	27679	3	N	-0-	-0-	-0-
11	27480 X	26501	-0-	-979	-0-	26501	3	N	-0-	-0-	-0-
12	28396 X	24425	-0-	-3971	-0-	24424	3	1 9	N	1	1
01	28086 X	27300	-0-	-786	-0-	27300	3	N	-0-	-0-	1
02	25262 X	25262	-0-	-0-	-0-	25262	3	N	-0-	-0-	1
*03	27204 X	27204	-0-	-0-	-0-	27204	3	N	-0-	-0-	1

VARVEL, PEBBLE		WELL #:		1	RRCID ->	221713	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.16215 - 16255
10	4681 X	3952	-0-	-729	-0-	3952	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4530 X	4410	-0-	-120	-0-	4410	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3	N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	4160	-0-	4160	4160	4160	3	N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	4275	-0-	4275	8435	4275	3	N	-0-	-0-	-0-

RILEY TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	231213	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	15714	PERF.15268 - 15675
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RILEY TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234294	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	16485	PERF.15599 - 15766
10	4805 X	3802	-0-	-1003	-0-	3802	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4805 X	211	-0-	-4594	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4216 X	97	-0-	-4119	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5017 X	262	-0-	-4755	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5363 X	59	-0-	-5304	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)			10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555												
KERIS			WELL #: 2		RRCID -> 118813		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8719 - 9358				
M	O	ALLOW 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
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			25
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-			25
*02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	225	1	739	2	Y	-0-			25
*03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	272	1	895	2	Y	-0-			25

WILSON			WELL #: 2		RRCID -> 160242		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8914 - 9276				
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	28	1	2128	2	Y	-0-			25
11		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	465	1	1812	2	Y	4			29
12		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	4	9							
							510	1	1838	2	Y	120			149
01		1426 N	52	-0-	-1374	-0-	132	9							
*02		2001 N	-0-	-0-	-2001	-0-	13	1	39	2	Y	-0-	85	1	64
03		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	60			124

WHITE			WELL #: 2		RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 9356		PERF. 8645 - 9280				
10		3100 N	1835	-0-	-1265	3406	24	1	1811	2	Y	-0-			27
11		3000 N	2704	-0-	-296	3110	548	1	2134	2	Y	20			47
12		3100 N	3712	-0-	612	3722	22	9							
							804	1	2900	2	Y	7			54
01		3100 N	3371	-0-	271	3993	8	9							
*02		2900 N	3284	-0-	384	4377	857	1	2514	2	Y	-0-	5	1	49
*03		8377 X	4000	-0-	-4377	-0-	765	1	2519	2	Y	-0-			49
							931	1	3066	2	Y	3			52
							3	9							

KERIS			WELL #: 3		RRCID -> 161233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8067 - 8250				
10		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	25	1	1862	2	Y	-0-			1
11		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	418	1	1628	2	Y	-0-			1
12		2294 N	2165	-0-	-129	-0-	470	1	1695	2	Y	-0-			1
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	523	1	1532	2	Y	-0-	1	1	-0-
*02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	477	1	1570	2	Y	-0-			-0-
*03		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	510	1	1680	2	Y	-0-			-0-

WHITE			WELL #: 3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8688 - 9196				
10		3751 X	2660	-0-	-1091	-0-	34	1	2525	2	N	92	92	1	3
11		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	101	9							
12		4030 X	2984	-0-	-1046	-0-	796	1	3103	2	N	-0-			3
01		4030 X	2766	-0-	-1264	-0-	648	1	2336	2	N	-0-			3
*02		3770 X	3083	-0-	-687	-0-	703	1	2063	2	N	-0-	3	1	-0-
03		4030 X	3292	-0-	-738	-0-	718	1	2365	2	N	-0-			-0-
							767	1	2525	2	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160		
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
10	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	33 1	2492 2	N	1	85
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	556 1	2166 2	N	-0-	85
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	789 1	2844 2	N	14	99
01	2728 X	2688	-0-	-40	-0-	15 9 683 1	2003 2	N	2 14 1	87
*02	2639 X	2108	-0-	-531	-0-	2 9 490 1	1611 2	N	6	93
03	3658 X	3065	-0-	-593	-0-	7 9 713 1	2348 2	N	4	97
						4 9				

WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220		
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	30 1	2239 2	Y	-0-	72
11	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	534 1	2080 2	Y	-0-	72
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	462 1	1664 2	Y	-0-	72
01	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	521 1	1527 2	Y	-0-	72
*02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	566 1	1864 2	Y	-0-	72
03	2139 N	1253	-0-	-886	-0-	292 1	961 2	Y	-0-	72

WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205		
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	11 1	866 2	N	-0-	47
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	156 1	609 2	N	-0-	47
12	1023 N	448	-0-	-575	-0-	97 1	351 2	N	-0-	47
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	213 1	624 2	N	-0-	46
*02	754 N	621	-0-	-133	-0-	145 1	476 2	N	-0-	46
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	115 1	378 2	N	-0-	46

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230		
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	30 1	2235 2	Y	-0-	18
11	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	562 1	2191 2	Y	-0-	18
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	554 1	1995 2	Y	36	54
01	3100 N	4119	-0-	1019	1019	40 9 1042 1	3055 2	Y	20 22 1	52
*02	2816 N	1797	-0-	-1019	-0-	22 9 419 1	1378 2	Y	-0-	52
*03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	15 9 401 1	1319 2	Y	14	66

KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362		
10	2728 X	114	-0-	-2614	-0-	1 1	113 2	N	-0-	61
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-	61
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-	61
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-	60
*02	1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-			N	-0-	60
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	60

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555													
KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8738 - 9420					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	15	1	1108	2	N	-0-				48
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	249	1	969	2	N	-0-				48
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	224	1	808	2	N	1				49
01	1023 N	696	-0-	-327	-0-	177	1	519	2	N	-0-	1	1		48
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	288	1	948	2	N	4				52
03	1023 N	863	-0-	-160	-0-	201	1	661	2	N	1				53

WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8672 - 9306					
10	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-				14
11	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	1114	1	4343	2	N	3				17
12	6324 X	3096	-0-	-3228	-0-	672	1	2424	2	N	-0-				17
01	6324 X	3729	-0-	-2595	-0-	946	1	2773	2	N	9	4	1		22
*02	5916 X	3590	-0-	-2326	-0-	834	1	2747	2	N	8				30
03	5642 X	3696	-0-	-1946	-0-	861	1	2834	2	N	1				31

WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8696 - 9193					
10	3317 X	2161	-0-	-1156	-0-	28	1	2125	2	N	7				52
11	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	498	1	1940	2	N	-0-				52
12	2542 X	2314	-0-	-228	-0-	501	1	1805	2	N	7				59
01	2542 X	1987	-0-	-555	-0-	505	1	1482	2	N	-0-	2	1		57
02	2378 X	2253	-0-	-125	-0-	525	1	1728	2	N	-0-				57
03	2511 X	2070	-0-	-441	-0-	479	1	1577	2	N	13				70

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8740 - 9253					
10	713 X	669	-0-	-44	-0-	9	1	660	2	N	-0-				18
11	617 X	617	-0-	-0-	-0-	126	1	491	2	N	-0-				18
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	151	1	542	2	N	-0-				18
01	682 X	676	-0-	-6	-0-	172	1	504	2	N	-0-				18
*02	701 X	701	-0-	-0-	-0-	163	1	538	2	N	-0-				18
*03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	165	1	542	2	N	-0-				18

KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8714 - 9268					
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	14	1	1063	2	Y	70	70	1		17
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	305	1	1188	2	Y	-0-				17
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	317	1	1141	2	Y	-0-				17
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	357	1	1047	2	Y	-0-				17
*02	1537 X	1444	-0-	-93	-0-	336	1	1108	2	Y	-0-				17
03	1643 X	1326	-0-	-317	-0-	308	1	1015	2	Y	3				20

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
WILSON		WELL #:		12	RRCID ->	185805	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	9394	PERF.	8680 - 9200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		520 N	520	-0-	-0-	7	1	513	2	Y	-0-			10
11		720 N	473	-0-	-247	97	1	376	2	Y	-0-			10
12		373 N	373	-0-	-0-	81	1	292	2	Y	-0-			10
01		841 N	841	-0-	-0-	214	1	627	2	Y	-0-	1	1	9
*02		801 N	801	-0-	-0-	187	1	614	2	Y	-0-			9
*03		816 N	816	-0-	-0-	190	1	626	2	Y	-0-			9

WHITE		WELL #:		14	RRCID ->	188957	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8720 - 9212		
10		1210 X	1210	-0-	-0-	16	1	1194	2	N	-0-			21
11		1413 X	1413	-0-	-0-	288	1	1122	2	N	3			24
						3	9							
12		1302 X	1164	-0-	-138	252	1	910	2	N	2			26
						2	9							
01		1401 X	1401	-0-	-0-	355	1	1040	2	N	5	1	1	30
						6	9							
*02		1363 X	1120	-0-	-243	260	1	857	2	N	3			33
						3	9							
03		1457 X	1209	-0-	-248	282	1	927	2	N	-0-			33

KERIS		WELL #:		10	RRCID ->	215775	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	8824 - 9762		
10		1457 X	76	-0-	-1381	1	1	75	2	N	-0-			13
11		660 X	109	-0-	-551	22	1	87	2	N	-0-			13
12		93 X	93	-0-	-0-	20	1	73	2	N	-0-			13
01		117 X	117	-0-	-0-	30	1	87	2	N	-0-			13
*02		171 X	171	-0-	-0-	40	1	131	2	N	-0-			13
*03		186 X	186	-0-	-0-	43	1	143	2	N	-0-			13

KERIS		WELL #:		11	RRCID ->	225286	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8753 - 9322		
10		1331 N	1331	-0-	-0-	17	1	1302	2	N	11			48
						12	9							
11		2431 N	2431	-0-	-0-	496	1	1935	2	N	-0-			48
12		2764 N	2764	-0-	-0-	600	1	2164	2	N	-0-			48
01		2468 N	2468	-0-	-0-	622	1	1824	2	N	20	1	1	67
						22	9							
*02		2349 N	2077	-0-	-272	483	1	1591	2	N	3			70
						3	9							
*03		2583 N	2583	-0-	-0-	602	1	1981	2	N	-0-			70

KERIS		WELL #:		8	RRCID ->	225341	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8724 - 9246		
10		1426 X	1304	-0-	-122	17	1	1286	2	N	1			155
						1	9							
11		1380 X	1206	-0-	-174	246	1	960	2	N	-0-			155
12		1922 X	1210	-0-	-712	253	1	910	2	N	43	169	1	29
						47	9							
01		1922 X	1215	-0-	-707	309	1	906	2	N	-0-	10	1	19
*02		1798 X	1155	-0-	-643	269	1	886	2	N	-0-			19
*03		1320 X	1320	-0-	-0-	306	1	1008	2	N	5			24
						6	9							

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040											
JACKSON "B"				WELL #:	1	RRCID ->	160175	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	9132 - 9262		
M	O	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RABALAIS, F.W. INC.				687720		RRCID ->	120135	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10457 - 10554
HUNT, VIRGINIA				WELL #:	1								
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	101	1	2138	2	N	-0-	-0-
11	2460	X	2372	-0-	-88	-0-	107	1	2265	2	N	-0-	-0-
12	2542	X	1814	-0-	-728	-0-	81	1	1733	2	N	-0-	-0-
01	2945	X	1930	-0-	-1015	-0-	87	1	1843	2	N	-0-	-0-
02	2755	X	1558	-0-	-1197	-0-	70	1	1488	2	N	-0-	-0-
03	2449	X	1849	-0-	-600	-0-	83	1	1766	2	N	-0-	-0-

VALENCIA OPERATING COMPANY				881167		RRCID ->	120540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8786 - 9270
WILSON "V"				WELL #:	1								
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	4	1	178	2	Y	1	7
							1	9					
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	2	1 8 8
							2	9					
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	4	1	178	2	Y	1	9
							1	9					
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	1	10
							1	9					
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-	10
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	10

WILSON "V"				WELL #:	2	RRCID ->	170987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8852 - 10192
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	1	1	45	2	Y	-0-	7
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			Y	-0-	7
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	1	1	45	2	Y	-0-	7
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-	7
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	7
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	7

WILSON "V"				WELL #:	3	RRCID ->	242999	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	9028 - 10290
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	40	1	1832	2	Y	5	1 8 64
							6	9					
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	49	1	1988	2	Y	6	70
							7	9					
12	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	46	1	1948	2	Y	9	79
							10	9					
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	43	1	1981	2	Y	12	91
							13	9					
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	27	1	1542	2	Y	18	1 8 108
							20	9					
*03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	1991	2	Y	17	125
							19	9					

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936										
BRADLEY "A"				WELL #:	2T	RRCID ->	173210	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8734 - 9604	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	310 N	172	-0-	-138	-0-	13	1	159	2	Y	-0-			10
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			10
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	13	1	199	2	Y	-0-			10
01	186 N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			10
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			10
03	217 N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			10

BRADLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176424	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7150 - 9394	
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	Y	-0-			30
11	360 N	283	-0-	-77	-0-	22	1	261	2	Y	-0-			30
12	372 N	246	-0-	-126	-0-	15	1	231	2	Y	-0-			30
01	310 N	178	-0-	-132	-0-	13	1	165	2	Y	-0-			30
02	261 N	225	-0-	-36	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			30
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	2	Y	-0-			30

BRADLEY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	176711	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	6908 - 9446	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	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	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	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	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	181107	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8884 - 9588	
10	961 N	189	-0-	-772	-0-	14	1	175	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	170	-0-	-640	-0-	13	1	157	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	281	-0-	-308	-0-	18	1	263	2	Y	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	587	2	Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	821	-0-	-388	-0-	60	1	761	2	Y	-0-		13
11	960 N	485	-0-	-475	-0-	37	1	448	2	Y	-0-		13
12	1054 N	644	-0-	-410	-0-	40	1	604	2	Y	-0-		13
01	806 N	654	-0-	-152	-0-	49	1	605	2	Y	-0-		13
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-		13
*03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	54	1	887	2	Y	-0-		13

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

10	7750 N	3798	-0-	-3952 B	5990	50	1	3748	2	Y	-0-		25
11	7500 N	3756	-0-	-3744 B	2246	767	1	2989	2	Y	-0-		25
12	5533 N	3287	-0-	-2246 B	-0-	709	1	2554	2	Y	22		47
						24	9						
01	3813 N	3116	-0-	-697 B	-0-	786	1	2305	2	Y	23	6 1	64
						25	9						
02	3625 N	3113	-0-	-512 B	-0-	724	1	2381	2	Y	7		71
						8	9						
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	3126 N	3126	-0-	-0- B	-0-	726	1	2389	2	Y	10		81
						11	9						

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

10	DLQ G-10	62	-0-	62 B	62	1	1	60	2	N	1		20
						1	9						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	62					N	-0-		20
12	DLQ G-10	48	-0-	48 B	110	10	1	38	2	N	-0-		20
01	164 N	54	-0-	-110 B	-0-	14	1	40	2	N	-0-		20
*02	58	69	-0-	11 B	11	16	1	53	2	N	-0-		20
03/01	BALANCING DATE STATUS ->												
*03	101 N	90	-0-	-11 B	-0-	21	1	69	2	N	-0-		20

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	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

10	6096	6726	-0-	630 B	-3524	88	1	6619	2	N	17		127
						19	9						
11	8550	11709	-0-	3159 B	-365	2386	1	9300	2	N	21		148
						23	9						
12	0	10605	-0-	10605 B	10240	2298	1	8283	2	N	22		170
						24	9						
01	5373	3864	-0-	-1509 B	8731	978	1	2869	2	N	15	168 1	17
						17	9						
*02	15226 R	6495	-0-	-8731 B	-0-	1511	1	4972	2	N	11		28
						12	9						
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	10828	9363	-0-	-1465 B	-1465	2176	1	7163	2	N	22		50
						24	9						

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIMESTONE							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6617 - 6735			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 Z	-0-	-0-	-0- B	195088					N	-0-				70
11	0 Z	-0-	-0-	-0- B	195088					N	-0-				70
12	0 Z	-0-	-0-	-0- B	195088					N	-0-				70
01	0 Z	-0-	-0-	-0- B	195088					N	-0-				70
02	0 Z	132	-0-	132 B	195220	31	1	101	2	N	-0-				70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 195220															
03	0 Z	-0-	-0-	-0- B	195220					N	-0-				70

BOX CHURCH (RODESSA)				10974 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE							
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555											
KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	275263	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6061 - 6123			
10	7657 #	2463	-0-	-5194	-0-	32	1	2417	2	N	13				115
11	7560 #	64	-0-	-7496	-0-	14	9								115
12	8370	13	-0-	-8357	-0-	13	1	51	2	N	-0-				115
01	8370	47	-0-	-8323	-0-	3	1	10	2	N	-0-				110
*02	377	-0-	-0-	-377	-0-	12	1	35	2	N	-0-	5	1		110
03	403	13	-0-	-390	-0-					N	-0-				110

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LIMESTONE							
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1	RRCID ->	181893	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6024 - 6348			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER)				10974 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555											
JACKSON, J. F.		WELL #:		1SW	RRCID ->	061386	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	11342	PERF.	4578 - 5882			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LIMESTONE							
BRADLEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	058288	COMPL. DATE	03/17/1974	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10850 - 11034			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555														
WHITE		WELL #: 5		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925								
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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WILSON		WELL #: 9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012								
10	1271 N	1011	-0-	-260	-0-	13	1	998	2	Y	-0-					9
11	1230 N	1053	-0-	-177	-0-	215	1	838	2	Y	-0-					9
12	1426 N	494	-0-	-932	-0-	107	1	387	2	Y	-0-					9
01	1023 N	416	-0-	-607	-0-	106	1	310	2	Y	-0-	1	1			8
*02	754 N	489	-0-	-265	-0-	114	1	375	2	Y	-0-					8
03	496 N	421	-0-	-75	-0-	98	1	323	2	Y	-0-					8

WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON		WELL #: 11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7073 - 7210	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2077 N	1033	-0-	-1044	-0-	14	1	1019	2	Y	-0-		1
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	410	1	1598	2	Y	-0-		1
12	3100 N	3475	-0-	375	375	755	1	2720	2	Y	-0-		1
01	3100 N	2889	-0-	-211	164	735	1	2154	2	Y	-0-	1 1	-0-
*02	2859 X	2695	-0-	-164	-0-	628	1	2067	2	Y	-0-		-0-
03	3472 X	2426	-0-	-1046	-0-	565	1	1861	2	Y	-0-		-0-

WHITE				WELL #:	13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	7362 - 7416
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27 7	7
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-		7
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-		7
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	32	1	105	2	N	-0-		7

WILSON				WELL #:	15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6858 - 7146
10	3813 X	3698	-0-	-115	-0-	48	1	3650	2	N	-0-		16
11	2970 X	2895	-0-	-75	-0-	591	1	2304	2	N	-0-		16
12	4960 X	2405	-0-	-2555	-0-	522	1	1883	2	N	-0-		16
01	4960 X	3146	-0-	-1814	-0-	800	1	2346	2	N	-0-	3 1	13
*02	4640 X	3003	-0-	-1637	-0-	700	1	2303	2	N	-0-		13
03	3689 X	2938	-0-	-751	-0-	685	1	2253	2	N	-0-		13

WHITE				WELL #:	10	RRCID ->	221383	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6924 - 6930
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-		-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-		-0-
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-		-0-
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-		-0-
*02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILSON				WELL #:	6	RRCID ->	233232	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	7024 - 7044
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
*03	195 X	195	-0-	-0-	-0-	46	1	149	2	N	-0-		60

WILSON				WELL #:	16	RRCID ->	233701	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	6969 - 7084
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	32	1	2414	2	N	-0-		53
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	458	1	1784	2	N	-0-		53
12	2697 N	1866	-0-	-831	-0-	405	1	1461	2	N	-0-		53
01	2449 N	2241	-0-	-208	-0-	570	1	1671	2	N	-0-	2 1	51
*02	2175 N	2156	-0-	-19	-0-	502	1	1654	2	N	-0-		51
03	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	424	1	1396	2	N	-0-		51

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

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
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1774					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

10		465 N	215	-0-	-250	-0-	43	1	172	2	Y	-0-					-0-
11		510 N	205	-0-	-305	-0-	45	1	160	2	Y	-0-					-0-
12		434 N	414	-0-	-20	-0-	41	1	373	2	Y	-0-					-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	2	Y	-0-					-0-
02		203 N	79	-0-	-124	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	32	32	1			-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

10		279 N	133	-0-	-146	-0-	26	1	107	2	Y	-0-					-0-
11		300 N	117	-0-	-183	-0-	26	1	91	2	Y	-0-					-0-
12		279 N	252	-0-	-27	-0-	25	1	227	2	Y	-0-					-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-
02		116 N	42	-0-	-74	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	32	32	1			-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

10		310 N	62	-0-	-248	-0-	12	1	50	2	Y	-0-					-0-
11		300 N	33	-0-	-267	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
12		186 N	145	-0-	-41	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					-0-
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	2	Y	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	32	32	1			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SM ENERGY COMPANY				788997											
WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	168490	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7078 - 7139				
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012															
XTO ENERGY INC.				945936											
BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178241	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 - 8002				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

10	9796 X	9483	-0-	-313	-0-	9483	2	N	-0-			-0-
11	9480 X	9358	-0-	-122	-0-	9358	2	N	-0-			-0-
*12	9734 X	9592	-0-	-142	-0-	9592	3	N	-0-			-0-
*01	9548 X	9495	-0-	-53	-0-	9495	3	N	-0-			-0-
02	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	3	N	-0-			-0-
03	9610 X	9569	-0-	-41	-0-	9569	3	N	-0-			-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
 CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

10	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2	N	-0-			-0-
11	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2	N	-0-			-0-
*12	10881 X	6652	-0-	-4229	-0-	6652	3	N	-0-			-0-
*01	7020 X	5837	-0-	-1183	-0-	5837	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	5243	-0-	5243	5243	5243	3	N	-0-			-0-
*03	10459 X	5216	-0-	-5243	-0-	5216	3	N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

10	7750 X	7208	-0-	-542	-0-	7208	2	N	-0-			-0-
11	7500 X	6173	-0-	-1327	-0-	6173	2	N	-0-			-0-
12	7347 X	59	-0-	-7288	-0-	59	3	N	-0-			-0-
*01	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	7619	-0-	7619	7619	7619	3	N	-0-			-0-
03	T. A.	7460	-0-	7460	15079	7460	3	N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005										TOTAL DEPTH 15477	PERF.15178	- 15452		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
11		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2		N	-0-			-0-
12		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3		N	-0-			-0-
01		16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	16540	3		N	-0-			-0-
02		12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	3		N	-0-			-0-
*03		14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	14328	3		N	-0-			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006										TOTAL DEPTH 15567	PERF.15274	- 15354		
10		16802 X	14308	-0-	-2494	-0-	14308	2		N	-0-			-0-
11		17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	17003	2		N	-0-			-0-
*12		16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	3		N	-0-			-0-
*01		16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	11606	-0-	11606	11606	11606	3		N	-0-			-0-
*03		27586 X	15980	-0-	-11606	-0-	15980	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008										TOTAL DEPTH 15380	PERF.15192	- 15338		
10		28024 X	26874	-0-	-1150	-0-	26874	2		N	-0-			-0-
11		26400 X	26238	-0-	-162	-0-	26238	2		N	-0-			-0-
*12		27063 X	26823	-0-	-240	-0-	26823	3		N	-0-			-0-
*01		25850 X	25850	-0-	-0-	-0-	25850	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	24608	-0-	24608	24608	24608	3		N	-0-			-0-
03		T. A.	23963	-0-	23963	48571	23963	3		N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127										TOTAL DEPTH 16000	PERF.15420	- 15228		
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006														
10		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
11		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2		N	-0-			-0-
12		6386 X	5474	-0-	-912	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
01		6386 X	4260	-0-	-2126	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
02		6554 X	3657	-0-	-2897	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
03		7006 X	3164	-0-	-3842	-0-	3164	2		N	-0-			-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007										TOTAL DEPTH 16000	PERF.15278	- 15453		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311										TOTAL DEPTH 15365	PERF.15242	- 15289		
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983														
10		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2		N	-0-			-0-
11		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2		N	-0-			-0-
12		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2		N	-0-			-0-
01		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2		N	-0-			-0-
02		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2		N	-0-			-0-
*03		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2		N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246												
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
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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												
10		11377 X	8087	-0-	-3290	-0-	8087	2	N	-0-		-0-
11		10830 X	8995	-0-	-1835	-0-	8995	2	N	-0-		-0-
12		11036 X	8374	-0-	-2662	-0-	8374	2	N	-0-		-0-
01		11036 X	8393	-0-	-2643	-0-	8393	2	N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	5440	-0-	5440	5440	5440	2	N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	6194	-0-	6194	11634	6194	2	N	-0-		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400												
10		11253 X	9239	-0-	-2014	-0-	9239	2	N	-0-		-0-
11		10830 X	10376	-0-	-454	-0-	10376	2	N	-0-		-0-
12		11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2	N	-0-		-0-
01		10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2	N	-0-		-0-
02		9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2	N	-0-		-0-
03		9827 X	9255	-0-	-572	-0-	9255	2	N	-0-		-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												
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-		-0-
02		116 N	111	-0-	-5	-0-	111	3	N	-0-		-0-
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		-0-
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478												
10		14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	14052	3	290 9 N	264	193 1	408
11		13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	12783	3	348 9 N	316	185 1	539
12		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8564	3	29 9 N	26	190 1	375
01		12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	12907	3	25 9 N	23		398
02		11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	11284	3	173 9 N	157	181 1	374
*03		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8986	3	6 9 N	5	181 1	198
C. W. RESOURCES, INC. 121085 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682												
10		2263 X	1440	-0-	-823	-0-	1399	2	41 9 Y	37		97
11		1860 X	557	-0-	-1303	-0-	532	2	25 9 Y	23		120
12		1860 X	1034	-0-	-826	-0-	1023	2	11 9 Y	10		130
01		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1897	2	15 9 Y	14		144
02		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1625	2	110 9 Y	100		244
*03		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1536	2	20 9 Y	18	179 1	83

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	Y	5	41	1			117
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					117
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					117
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					117
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					117
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					117

KEATING ENERGY, INC. 453142
 PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			58

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 SOHO OPERATING, LLC 800480
 FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF. 14190 - 14378

10	5980	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
11	4920 #	4475	-0-	-445	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
12	5570	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
01	5363	3749	-0-	-1614	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
02	5149	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
03	5363	3337	-0-	-2026	-0-	3337	3			N	-0-					-0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 LATHROP, A. D. 488235
 MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				-0-
11	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				-0-
12	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				-0-
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
02	783 #	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

10	9145 #	9111	-0-	-34	-0-	9105	2	6	9	N	5	2	8		99
11	8850 #	8515	-0-	-335	-0-	8486	2	29	9	N	26	2	8		123
12	9114 #	9039	-0-	-75	-0-	9038	2	1	9	N	1				124
01	9912	9912	-0-	-0-	-0-	9870	2	42	9	N	38				162
02	8966 R	8966	-0-	-0-	-0-	8914	2	52	9	N	47				209
*03	9250 R	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-				209

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

10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LETI GROUP INC 497850
 JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LETI GROUP INC //CONT.// 497850
 JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

10	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	3548	3	N	-0-			-0-
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3	N	-0-			-0-
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3	N	-0-			-0-
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3	N	-0-			-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3	N	-0-			-0-
03	4216	X	2649	-0-	-1567	-0-	2649	3	N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	202	-0-	202	202	202	3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	102	-0-	102	304	102	3	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	108	-0-	108	412	108	3	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	199	-0-	199	611	199	3	N	-0-			-0-
*03	732	X	121	-0-	-611	-0-	121	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-	6
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	-0-	6
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-	6
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	Y	-0-	6
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-	6
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	1	1	107	2	Y	-0-	6

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

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
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	7 1	411 2		Y	-0-			12
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	4 1	264 2		Y	-0-			12
12	434 N	306	-0-	-128	-0-	306 2			Y	-0-			12
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	6 1	329 2		Y	-0-			12
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	4 1	310 2		Y	-0-			12
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4 1	320 2		Y	-0-			12

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 14281 - 14329

10	1271 N	1002	-0-	-269	-0-	1002 2			N	-0-			-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			N	-0-			-0-
12	1302 N	930	-0-	-372	-0-	930 2			N	-0-			-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2			N	-0-			-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			N	-0-			-0-
03	930 N	694	-0-	-236	-0-	694 2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 14592 - 15424

10	8277 X	8130	-0-	-147	-0-	8130 2			Y	-0-			-0-
11	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096 2			Y	-0-			-0-
12	8277 X	8234	-0-	-43	-0-	8234 2			Y	-0-			-0-
01	8277 X	7529	-0-	-748	-0-	7528 2	1 9		Y	1	1 8		-0-
02	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053 2			Y	-0-			-0-
*03	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8767 2			Y	-0-			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF. 13870 - 14776

10	11532 X	10010	-0-	-1522	-0-	10010 2			Y	-0-			-0-
11	10620 X	9467	-0-	-1153	-0-	9467 2			Y	-0-			-0-
12	10664 X	10209	-0-	-455	-0-	10209 2			Y	-0-			-0-
01	10571 X	10216	-0-	-355	-0-	10216 2			Y	-0-			-0-
02	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9608 2			Y	-0-			-0-
*03	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9512 2			Y	-0-			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CADDO CREEK (JAMES LIME)			14492 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HENDERSON							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			559624														
BEARDEN, MINNIE			WELL #: 1		RRCID -> 162652		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10317 - 10393						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	179	1			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)			14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
XTO ENERGY INC.			945936														
SKILES GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 251290		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11432 - 14031						
10		3658 X	3764	-0-	106 B	-43473	3764	2			N	-0-					-0-
11		3540 X	3476	-0-	-64 B	-43473	3476	2			N	-0-					-0-
12		2697 X	2694	-0-	-3 B	-43473	2694	2			N	-0-					-0-
01		3658 X	2842	-0-	-816 B	-43473	2842	2			N	-0-					-0-
02		3422 X	2964	-0-	-458 B	-43473	2964	2			N	-0-					-0-
03		3658 X	3096	-0-	-562 B	-43473	3096	2			N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE			WELL #: 2		RRCID -> 251694		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 14420		PERF.11406 - 13834						
10		2108 N	2095	-0-	-13 B	-20713	2095	2			N	-0-					-0-
11		2040 N	2047	-0-	7 B	-20706	2047	2			N	-0-					-0-
12		2077 N	2112	-0-	35 B	-20671	2112	2			N	-0-					-0-
01		2108 N	2002	-0-	-106 B	-20671	2002	2			N	-0-					-0-
02		1972 N	1915	-0-	-57 B	-20671	1915	2			N	-0-					-0-
03		2108 N	2019	-0-	-89 B	-20671	2019	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 252028		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11442 - 13562						
10		4526 X	3996	-0-	-530 B	-4950	3996	2			N	-0-					-0-
11		3270 X	2011	-0-	-1259 B	-4950	2011	2			N	-0-					-0-
12		3472 X	3219	-0-	-253 B	-4950	3219	2			N	-0-					-0-
01		3999 X	3002	-0-	-997 B	-4950	3002	2			N	-0-					-0-
02		3741 X	2575	-0-	-1166 B	-4950	2575	2			N	-0-					-0-
03		3999 X	2372	-0-	-1627 B	-4950	2372	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10707 - 11492						
10		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01		434 N	303	-0-	-131 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03		496 N	364	-0-	-132 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

WIESE			WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13326 - 13380						
10		8091 X	239	-0-	-7852 B	-323023	239	2			N	-0-					-0-
11		7200 X	257	-0-	-6943 B	-323023	257	2			N	-0-					-0-
12		5704 X	269	-0-	-5435 B	-323023	269	2			N	-0-					-0-
01		4154 X	470	-0-	-3684 B	-323023	470	2			N	-0-					-0-
02		2262 X	420	-0-	-1842 B	-323023	420	2			N	-0-					-0-
03		279 X	333	-0-	54 B	-322969	333	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11270 - 12556		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2573 N	2265	-0-	-308 B	-8698	2265 2		N	-0-			-0-
11	2700 N	2518	-0-	-182 B	-8698	2518 2		N	-0-			-0-
12	2728 N	2472	-0-	-256 B	-8698	2472 2		N	-0-			-0-
01	2263 N	2523	-0-	260 B	-8438	2523 2		N	-0-			-0-
02	2436 N	2259	-0-	-177 B	-8438	2259 2		N	-0-			-0-
03	2480 N	2305	-0-	-175 B	-8438	2305 2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413		PERF.11644 - 14230		
10	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1238	-0-	-126 B	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
*03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 2		N	-0-			-0-

SKILES		WELL #: 1		RRCID -> 253024		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 15300		PERF.11668 - 14410		
10	341 N	357	-0-	16 B	-37571	357 2		N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18 B	-37571	312 2		N	-0-			-0-
12	279 N	230	-0-	-49 B	-37571	230 2		N	-0-			-0-
01	372 N	306	-0-	-66 B	-37571	306 2		N	-0-			-0-
02	290 N	335	-0-	45 B	-37526	335 2		N	-0-			-0-
03	217 N	386	-0-	169 B	-37357	386 2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253241		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 13658		PERF.10854 - 13486		
10	961 N	932	-0-	-29 B	-0-	932 2		N	-0-			-0-
11	750 N	633	-0-	-117 B	-0-	633 2		N	-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2		N	-0-			-0-
01	930 N	847	-0-	-83 B	-0-	847 2		N	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
*03	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10416 - 13096		
10	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407 2		N	-0-			-0-
11	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1788	-0-	-10 B	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
01	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
02	1682 N	1400	-0-	-282 B	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1457	-0-	-341 B	-0-	1457 2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969		PERF.11263 - 11952		
10	2015 N	1468	-0-	-547 B	-44	1468 2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1326	-0-	-414 B	-44	1326 2		N	-0-			-0-
12	1612 N	692	-0-	-920 B	-44	692 2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1181	-0-	-276 B	-44	1181 2		N	-0-			-0-
02	1276 N	1274	-0-	-2 B	-44	1274 2		N	-0-			-0-
*03	842 N	886	-0-	44 B	-0-	886 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273		PERF.10354 - 12644		
10	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
12	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
01	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
02	2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605 2		N	-0-			-0-
*03	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1767 N	1639	-0-	-128	B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11		1830 N	1601	-0-	-229	B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12		1674 N	1331	-0-	-343	B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
01		1643 N	1399	-0-	-244	B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02		1537 N	1066	-0-	-471	B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*03		1402 N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

10		917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11		1175 N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12		916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01		898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02		712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03		744 N	235	-0-	-509	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

10		5394 X	5173	-0-	-221	B	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
11		5220 X	4065	-0-	-1155	B	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12		5394 X	4659	-0-	-735	B	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
01		5394 X	4412	-0-	-982	B	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02		4843 X	4309	-0-	-534	B	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03		5177 X	4775	-0-	-402	B	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
 ARBOL RESOURCES, INC. 028726
 ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013 - P/A 06/20/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 MARATHON OIL COMPANY 525380
 HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)														
GOLDSTON OIL CORPORATION														
CARTER-BLOXOM UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11368 - 11549														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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			
10	28272 X	27874	-0-	-398	-0-	558 1	27229 3	N	79	179 1	5 8	75		
11	32154 X	32154	-0-	-0-	-0-	87 9	504 1	N	44	12 8		107		
12	35725 X	35725	-0-	-0-	-0-	48 9	540 1	N	45			152		
01	28674 X	28674	-0-	-0-	-0-	50 9	486 1	N	28	3 8		177		
02	DLQ G-10	27097	-0-	27097	27097	31 9	522 1	N	28	163 1	7 8	35		
*03	58826 X	31729	-0-	-27097	-0-	110 9	558 1	N	100	7 8		128		

CENTERVILLE, SE. SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
ALBRECHT, M.														
WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490														
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	144 1	1533 2	N	-0-			118		
11	1620 N	1545	-0-	-75	-0-	149 1	1396 2	N	-0-			118		
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	134 1	1226 2	N	-0-			118		
01	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	26 9	140 1	N	24	128 1		14		
02	1508 N	1495	-0-	-13	-0-	4 9	127 1	N	4			18		
*03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	170 1	2080 2	N	-0-			18		

ALBRECHT, M.														
WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505														
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	39 1	411 2	N	-0-			64		
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	44 1	412 2	N	-0-			64		
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	46 1	420 2	N	-0-			64		
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	41 1	418 2	N	-0-			64		
02	435 N	425	-0-	-10	-0-	36 1	389 2	N	-0-			64		
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	34 1	414 2	N	-0-			64		

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)														
RWJ OPERATING LLC														
CARROLL, INA K. -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992														
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	238 2	6 9	Y	5			86		
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	182 2	3 9	Y	3			89		
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	235 2	6 9	Y	5			94		
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	227 2	7 9	Y	6	14 1		86		
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			Y	NO RPT			86		
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			86		

CARROLL, INA K. -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035														
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-		
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-			-0-		
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-		
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			-0-		
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)			//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
KEMOTTE ACRES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 228233			COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695		
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

10		1240 N	1115	-0-	-125	-0-	46 1	1022 2	N	43			83
							47 9						
11		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	60 1	1331 2	N	65			148
							72 9						
12		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	57 1	1261 2	N	67			215
							74 9						
01		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	56 1	1244 2	N	77	187 1		105
							85 9						
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	52 1	1154 2	N	60			165
							66 9						
*03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	52 1	1160 2	N	60			225
							66 9						

WHEELER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 234747			COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620		

10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	8 1	186 2	N	-0-			63
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	5 1	104 2	N	-0-			63
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	N	-0-			63
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	255 2	N	-0-			63
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	N	-0-			63
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	5 1	113 2	N	-0-			63

SCAMMEL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 240381			COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611		

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

EMERSON GAS UNIT II			WELL #: 1		RRCID -> 241174			COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634		

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	143 1		-0-

PILLANS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 241811			COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506		

10		1333 N	858	-0-	-475	-0-	37 1	821 2	N	-0-			55
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	43 1	957 2	N	-0-			55
12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	44 1	974 2	N	-0-			55
01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	42 1	936 2	N	-0-			55
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	48 1	1060 2	N	-0-			55
*03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	52 1	1152 2	N	-0-			55

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 9615 - 9875				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	160	178	1	119
						176	9							
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-			119
12	527 N	225	-0-	-302	-0-	6	1	219	2	N	-0-			119
01	527 N	351	-0-	-176	-0-	11	1	340	2	N	-0-			119
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	2	N	-0-			119
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-			119

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760		PERF. 10282 - 10428				
10	3689 X	3365	-0-	-324	-0-	145	1	3220	2	N	-0-			37
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	148	1	3300	2	N	86			123
						95	9							
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	150	1	3333	2	N	110			233
						121	9							
01	3379 X	3347	-0-	-32	-0-	139	1	3097	2	N	101	181	1	153
						111	9							
02	3422 X	1500	-0-	-1922	-0-	64	1	1425	2	N	10			163
						11	9							
03	3658 X	1045	-0-	-2613	-0-	45	1	999	2	N	1	36	1	128
						1	9							

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)		17427 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NAVARRO				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600												
LANSFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138376		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 6600 - 6608				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5

RWJ OPERATING LLC		739805		RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6967 - 6987				
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #: 1												
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

CHENEYBORO, SW. (9585)		17429 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FREESTONE				
RWJ OPERATING LLC		739805												
ELECTRA BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090399		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 9507 - 9731				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-

CHENEYBORO, SW. (9585)			//CONT.//		17429 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FREESTONE		
RWJ OPERATING LLC			//CONT.//		739805								
HORN, MARY UNIT A			WELL #:		1	RRCID ->	091126	COMPL. DATE	12/06/1980	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9938 - 10147	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	341 N	105	-0-	-236	-0-	104 2	1 9		N	1			184
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	406 2	4 9		N	4			188
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	286 2	7 9		N	6			194
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	238 2	4 9		N	4	173 1		25
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-				N	NO RPT			25
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			25

SMITH, T. E. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	097461	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9571 - 9850	
10	155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2			N	-0-			79
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265 2	2 9		N	2			81
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243 2	3 9		N	3			84
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	174 2	25 9		N	23			107
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-				N	NO RPT			107
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			107

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	128591	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9992 - 10163	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

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	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699										
MANN, S.			WELL #:		1	RRCID ->	191295	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7027 - 7228	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, E.			WELL #:		1	RRCID ->	191662	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7023 - 7327	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
CITY OF CLEBURNE		WELL #: 1		RRCID -> 193545		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 194838		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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								
10	7130	X	6311	-0-	-819	-0-	6311	2		N	-0-					-0-
11	6900	X	4067	-0-	-2833	-0-	4067	2		N	-0-					-0-
12	7130	X	3703	-0-	-3427	-0-	3703	2		N	-0-					-0-
01	7130	X	3906	-0-	-3224	-0-	3906	2		N	-0-					-0-
02	6670	X	5116	-0-	-1554	-0-	5116	2		N	-0-					-0-
*03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2		N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JOHNSON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
GOEX		WELL #:		1	RRCID ->	200731	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7637	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MIZE FAMILY		WELL #:		9H	RRCID ->	201369	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7061 - 7287		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378	RRCID ->	221451	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 8200 - 10166		
MUZYKA, LOUIS				1									
10	372 X	371	-0-	-1	-0-	11	1	360	2	N	-0-	-0-	
11	390 X	379	-0-	-11	-0-	12	1	367	2	N	-0-	-0-	
12	434 X	179	-0-	-255	-0-	5	1	174	2	N	-0-	-0-	
01	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	61	1	1950	2	N	-0-	-0-	
02	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	2	N	-0-	-0-	
*03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	29	1	1088	2	N	-0-	-0-	

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	198139	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8800 - 10195		
ROTEN				1H									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TERVITA, LLC		WELL #:		844072	RRCID ->	224211	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10430 - 11235		
VORTEX SWD				1									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)		WELL #:		18861 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JOHNSON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
W. R. LEE ET UX GAS UNIT				1	RRCID ->	178913	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6750 - 6970		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

COIT (NACATCOH)			19367 333		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FALLS			
DUKE GAS CORPORATION			230765							
MCDAVID, DAWN Q.			WELL #:	2	RRCID -> 066210	COMPL. DATE 03/15/1976	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 1096	-	1103
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LONG			WELL #:	1	RRCID -> 072366	COMPL. DATE 07/16/1977	TOTAL DEPTH 867	PERF. 724	-	729
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCDAVID			WELL #:	3	RRCID -> 092234	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH 1204	PERF. 1111	-	1116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRUETT			WELL #:	2	RRCID -> 092882	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH 1176	PERF. 1111	-	1114
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SUTTLE			WELL #:	1	RRCID -> 096433	COMPL. DATE 11/27/1981	TOTAL DEPTH 1205	PERF. 1106	-	1110
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUNTER			WELL #:	2	RRCID -> 120651	COMPL. DATE 03/21/1986	TOTAL DEPTH 1276	PERF. 1174	-	1182
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT		-0-

GUNTER			WELL #:	5	RRCID -> 120652	COMPL. DATE 03/21/1986	TOTAL DEPTH 1203	PERF. 1139	-	1149
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT		-0-

COIT (NACATOCH)		//CONT.//		19367 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FALLS					
DUKE GAS CORPORATION		//CONT.//		230765										
GUNTER		WELL #:		3	RRCID ->	120653	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	1186	PERF.	1178 - 1180		
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-

COIT (TEHUACANA)				19367 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIMESTONE					
DUKE GAS CORPORATION				230765										
GUNTER		WELL #:		6	RRCID ->	119834	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	425	PERF.	421 - 425		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			-0-

COMO (GLOYD)				19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: HOPKINS					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
HENDRICKS, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	273386	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	8064 - 8076		
10	1271 N	1044	-0-	-227	-0-	812	2	232	9	N	211	177	1	145
11	1140 N	859	-0-	-281	-0-	675	2	184	9	N	167	176	1	136
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	727	2	180	9	N	164	172	1	128
01	1054 N	921	-0-	-133	-0-	735	2	186	9	N	169	183	1	114
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	697	2	154	9	N	140			254
03	899 N	853	-0-	-46	-0-	712	2	141	9	N	128	172	1	210

HODNETT				WELL #:	1	RRCID ->	274976	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8022 - 8033	
10	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	784	2	234	9	N	213	355	1	157
11	1020 N	748	-0-	-272	-0-	546	2	202	9	N	184	171	1	170
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	597	2	200	9	N	182	170	1	182
01	1023 N	726	-0-	-297	-0-	530	2	196	9	N	178	177	1	183
02	725 N	678	-0-	-47	-0-	493	2	185	9	N	168	176	1	175
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	650	2	180	9	N	164	176	1	163

MCGEE				WELL #:	1	RRCID ->	275505	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8036 - 8046	
10	1023 N	891	-0-	-132	-0-	692	2	199	9	N	181	171	1	158
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	571	2	165	9	N	150	180	1	128
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	622	2	146	9	N	133	175	1	86
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	973	2	143	9	N	130			216
02	725 N	642	-0-	-83	-0-	515	2	127	9	N	115	172	1	159
03	775 N	575	-0-	-200	-0-	444	2	131	9	N	119	181	1	97

COKER, W.H.				WELL #:	5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	7910 - 8027	
10	1023 X	591	-0-	-432	-0-	457	2	134	9	N	122			206
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	677	2	118	9	N	107	165	1	148
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	728	2	119	9	N	108	170	1	86
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	735	2	118	9	N	107			193
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	696	2	110	9	N	100	167	1	126
*03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	759	2	117	9	N	106	180	1	52

COMO (RODESSA HILL, LO.)			19947 426		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HOPKINS		
VALENCE OPERATING COMPANY			881167										
COKER, PHILIP			WELL #: 1		RRCID -> 278524			COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995		
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		

10	1011	1011	-0-	-0-	-0-	878 2	133 9	N	121	177 1	157		
11	1082	1082	-0-	-0-	-0-	876 2	206 9	N	187	184 1	160		
12	1060	1060	-0-	-0-	-0-	928 2	132 9	N	120	167 1	113		
01	961 N	381	-0-	-580	-0-	342 2	39 9	N	35		148		
02	899 N	634	-0-	-265	-0-	524 2	110 9	N	100	1 8	247		
03	961 N	838	-0-	-123	-0-	691 2	147 9	N	134	172 1	209		

COMO (SMACKOVER)			19947 710		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HOPKINS		
VALENCE OPERATING COMPANY			881167										
COKER, W. H., GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 015426			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12947 PERF.12428 - 12491		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/11/2016													

COMO, N.E. (RODESSA)			19949 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOPKINS		
DIMOCK OPERATING COMPANY			220696										
HOWLE			WELL #: 1		RRCID -> 121295			COMPL. DATE 09/05/1985			TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

CORSICANA (SHALLOW)			20823 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NAVARRO		
WINCHESTER OIL & GAS LLC			931327										
LQL			WELL #: 1		RRCID -> 275429			COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MARR			WELL #: 1		RRCID -> 276294			COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)			20930 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.			924624										
COTROPIA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 196396			COMPL. DATE 01/19/2003			TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018		
10	3100 N	15759	-0-	12659	51275	15759 3		N	-0-		-0-		
11	123	123	-0-	-0-	51275	123 3		N	-0-		-0-		
12	22540	22540	-0-	-0-	51275	22540 3		N	-0-		-0-		
01	42032	16887	-0-	-25145	26130	16887 3		N	-0-		-0-		
02	35915 R	9785	-0-	-26130	-0-	9785 3		N	-0-		-0-		
03	22537 #	9499	-0-	-13038	-0-	9499 3		N	-0-		-0-		

COTTON GIN (TRAVIS PEAK)
PHILLIPS ENERGY, INC.
ALDERMAN, J. ROGER

20974 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
663478

WELL #: 1 RRCID -> 162257 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 7378 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	194	-0-	-116	-0-	14 1	180 2	N	-0-			48
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	14 1	233 2	N	-0-			48
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	21 1	308 2	N	-0-			48
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 2	N	-0-			48
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	21 1	210 2	N	-0-			48
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	18 1	322 2	N	-0-			48

DEBRA A. (SMACKOVER)
VANGUARD OPERATING, LLC
PARKER, R.J.

23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
881585

WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

10	14042	14042	-0-	-0-	-0-	14042 3		N	-0-			-0-
11	11557 R	11557	-0-	-0-	-0-	11557 3		N	-0-			-0-
12	11001 R	11001	-0-	-0-	-0-	11001 3		N	-0-			-0-
01	13206	5913	-0-	-7293	-0-	5913 3		N	-0-			-0-
02	13137 #	8629	-0-	-4508	-0-	8629 3		N	-0-			-0-
03	14043 #	8192	-0-	-5851	-0-	8192 3		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)
BRG LONE STAR LTD.
WINDSOR COUSINS GU

24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
090870

WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

10	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		N	-0-			-0-
11	1920 X	680	-0-	-1240	-0-	680 3		N	-0-			-0-
12	1984 X	1190	-0-	-794	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
01	1984 X	1265	-0-	-719	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
02	2262 X	1070	-0-	-1192	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
03	2418 X	721	-0-	-1697	-0-	721 3		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP
BLACK "A"

495445
WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 3		Y	-0-			39
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 3		Y	-0-			39
12	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	3246 3		Y	-0-			39
01	3942 X	2896	-0-	-1046	-0-	2896 3		Y	-0-			39
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 3		Y	-0-			39
03	3534 X	2583	-0-	-951	-0-	2583 3		Y	-0-			39

BLACK "A"

WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

10	3503 X	3016	-0-	-487	-0-	3016 3		Y	-0-			-0-
11	3090 X	2851	-0-	-239	-0-	2851 3		Y	-0-			-0-
12	3348 X	2921	-0-	-427	-0-	2920 3	1 9	Y	1			1
01	3348 X	2982	-0-	-366	-0-	2982 3		Y	-0-			1
02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		Y	-0-			1
*03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 3		Y	-0-			1

BLACK "A"

WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605		
M	O	GAS 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
10	3379 X	3140	-0-	-239	-0-	3140 3		Y	-0-	-0-
11	3450 X	3215	-0-	-235	-0-	3215 3		Y	-0-	-0-
12	3565 X	3066	-0-	-499	-0-	3065 3	1 9	Y	1	1
01	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	3321 3		Y	-0-	1
02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3		Y	-0-	1
03	3317 X	3310	-0-	-7	-0-	3310 3		Y	-0-	1

BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386		
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3		Y	-0-	-0-
11	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 3		Y	-0-	-0-
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3643 3	1 9	Y	1	1
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 3		Y	-0-	1
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 3		Y	-0-	1
03	4092 X	3537	-0-	-555	-0-	3537 3		Y	-0-	1

BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720		
10	3782 X	2547	-0-	-1235	-0-	2547 3		Y	-0-	-0-
11	3540 X	3194	-0-	-346	-0-	3194 3		Y	-0-	-0-
12	3658 X	2956	-0-	-702	-0-	2955 3	1 9	Y	1	1
01	3658 X	3067	-0-	-591	-0-	3067 3		Y	-0-	1
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3		Y	-0-	1
03	3286 X	3265	-0-	-21	-0-	3265 3		Y	-0-	1

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374		
10	5797 X	2121	-0-	-3676	-0-	2121 3		Y	-0-	18
11	4950 X	2062	-0-	-2888	-0-	2062 3		Y	-0-	18
12	3348 X	1965	-0-	-1383	-0-	1951 3	14 9	Y	13	31
01	3348 X	2144	-0-	-1204	-0-	2144 3		Y	-0-	31
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3		Y	-0-	31
*03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		Y	-0-	31

MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634		
10	6014 X	4464	-0-	-1550	-0-	11 1	4453 3	Y	-0-	1
11	5400 X	790	-0-	-4610	-0-	790 3		Y	-0-	1
12	5549 X	945	-0-	-4604	-0-	945 3		Y	-0-	1
01	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 3		Y	-0-	1
02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 3		Y	-0-	1
*03	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318 3		Y	-0-	1

JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295		
10	3534 X	3312	-0-	-222	-0-	3312 3		Y	-0-	112
11	3150 X	3113	-0-	-37	-0-	3113 3		Y	-0-	112
12	3317 X	3217	-0-	-100	-0-	3216 3	1 9	Y	1	113
01	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	3004 3		Y	-0-	113
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3		Y	-0-	113
03	3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3070 3		Y	-0-	113

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12200	- 12413		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
10		4 N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			20
11		30 N			-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			20
12		0 N			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			21
01		14B2 EXT			-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-			21
02		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998										TOTAL DEPTH	13500	PERF.12805	- 13126		
10		4278 X		3973	-0-	-305	-0-	-0-	3973 3		Y	-0-			92
11		4420 X		4420	-0-	-0-	-0-	-0-	4420 3		Y	-0-			92
12		4371 X		3751	-0-	-620	-0-	-0-	3750 3	1 9	Y	1			93
01		4371 X		4360	-0-	-11	-0-	-0-	4360 3		Y	-0-			93
02		4077 X		4077	-0-	-0-	-0-	-0-	4077 3		Y	-0-			93
03		4247 X		4237	-0-	-10	-0-	-0-	4237 3		Y	-0-			93

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998										TOTAL DEPTH	12755	PERF.12288	- 12558		
10		73 N		73	-0-	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
11		284 N		284	-0-	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
12		62 N		46	-0-	-16	-0-	-0-	45 3	1 9	Y	1			1
01		105 N		105	-0-	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			1
02		83 N		83	-0-	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-			1
03		31 N		30	-0-	-1	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			1

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998										TOTAL DEPTH	12700	PERF.12119	- 12458		
10		2012 N		2012	-0-	-0-	-0-	-0-	2012 3		Y	-0-			12
11		2190 N		2169	-0-	-21	-0-	-0-	2169 3		Y	-0-			12
12		1977 N		1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1976 3	1 9	Y	1			13
01		2245 N		2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2245 3		Y	-0-			13
02		2129 N		2129	-0-	-0-	-0-	-0-	2129 3		Y	-0-			13
*03		2103 N		2103	-0-	-0-	-0-	-0-	2103 3		Y	-0-			13

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999										TOTAL DEPTH	12950	PERF.12434	- 12764		
10		2294 N		2263	-0-	-31	-0-	-0-	2263 3		Y	-0-			-0-
11		2280 N		1561	-0-	-719	-0-	-0-	1561 3		Y	-0-			-0-
12		2604 N		2189	-0-	-415	-0-	-0-	2188 3	1 9	Y	1			1
01		2460 N		2460	-0-	-0-	-0-	-0-	2460 3		Y	-0-			1
02		2263 N		2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2263 3		Y	-0-			1
*03		2266 N		2266	-0-	-0-	-0-	-0-	2266 3		Y	-0-			1

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998										TOTAL DEPTH	12987	PERF.12469	- 12857		
10		3690 X		3690	-0-	-0-	-0-	-0-	3690 3		Y	-0-			-0-
11		3510 X		3429	-0-	-81	-0-	-0-	3429 3		Y	-0-			-0-
12		3627 X		3194	-0-	-433	-0-	-0-	3193 3	1 9	Y	1			1
01		3678 X		3405	-0-	-273	-0-	-0-	3405 3		Y	-0-			1
02		3247 X		3247	-0-	-0-	-0-	-0-	3247 3		Y	-0-			1
03		3534 X		3429	-0-	-105	-0-	-0-	3429 3		Y	-0-			1

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999										TOTAL DEPTH	12580	PERF.11939	- 12370		
10		4464 X		4044	-0-	-420	-0-	-0-	4044 3		Y	-0-			-0-
11		4080 X		3966	-0-	-114	-0-	-0-	3966 3		Y	-0-			-0-
12		4216 X		3738	-0-	-478	-0-	-0-	3737 3	1 9	Y	1			1
01		4123 X		2794	-0-	-1329	-0-	-0-	2794 3		Y	-0-			1
02		3811 X		3811	-0-	-0-	-0-	-0-	3811 3		Y	-0-			1
03		4061 X		1717	-0-	-2344	-0-	-0-	1717 3		Y	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12346 - 12682		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868	X	656	-0-	-212	-0-	656 3	Y	-0-			20
11	840	X	524	-0-	-316	-0-	524 3	Y	-0-			20
12	651	X	525	-0-	-126	-0-	524 3	1 9 Y	-0-	1		21
01	651	X	567	-0-	-84	-0-	567 3	Y	-0-			21
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	Y	-0-			21
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	387 3	Y	-0-			21

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12201 - 12387		
10	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924 3	Y	-0-	1 5		18
11	2970	X	2787	-0-	-183	-0-	2787 3	Y	-0-			18
12	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	2692 3	1 9 Y	-0-	1		19
01	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	2860 3	Y	-0-			19
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3	Y	-0-			19
*03	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3	Y	-0-			19

BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12270 - 12412		
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3	Y	-0-			58
11	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	2498 3	Y	-0-			58
12	2666	N	2433	-0-	-233	-0-	2432 3	1 9 Y	-0-	1		59
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3	Y	-0-			59
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3	Y	-0-			59
03	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	2321 3	Y	-0-			59

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12266 - 12559		
10	2387	X	1830	-0-	-557	-0-	1830 3	Y	-0-			-0-
11	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	Y	-0-			-0-
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1788 3	1 9 Y	-0-	1		1
01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	Y	-0-			1
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3	Y	-0-			1
03	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	1521 3	Y	-0-			1

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12457 - 12808		
10	1953	N	576	-0-	-1377	-0-	576 3	Y	-0-			-0-
11	960	N	427	-0-	-533	-0-	427 3	Y	-0-			-0-
12	775	N	358	-0-	-417	-0-	357 3	1 9 Y	-0-	1		1
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	Y	-0-			1
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-			1
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337 3	Y	-0-			1

HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12141 - 12463		
10	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2618 3	Y	-0-			-0-
11	2640	X	2352	-0-	-288	-0-	2352 3	Y	-0-			-0-
12	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	2416 3	1 9 Y	-0-	1		1
01	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	2600 3	Y	-0-			1
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 3	Y	-0-			1
*03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3	Y	-0-			1

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12437 - 12771		
10	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	2875 3	Y	-0-			28
11	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	2778 3	Y	-0-			28
12	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	2637 3	1 9 Y	-0-	1		29
01	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	2807 3	Y	-0-			29
02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3	Y	-0-			29
*03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3	Y	-0-			29

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424		
M	O	GAS 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
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		Y	-0-	-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		Y	-0-	-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1121 3	1 9	Y	1	1
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		Y	-0-	1
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		Y	-0-	1
03	1023 N	642	-0-	-381	-0-	642 3		Y	-0-	1

LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027		
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	10 3	1 9	Y	1	1
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-	1
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-	1
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-	1

HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396		
10	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 3		Y	-0-	100
11	3300 X	3081	-0-	-219	-0-	3048 3	33 9	Y	30	130
12	3410 X	2681	-0-	-729	-0-	2681 3		Y	-0-	130
01	3323 X	3068	-0-	-255	-0-	3068 3		Y	-0-	130
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 3		Y	-0-	130
*03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 3		Y	-0-	130

HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294		
10	3968 X	3791	-0-	-177	-0-	3791 3		Y	-0-	-0-
11	3780 X	3515	-0-	-265	-0-	3515 3		Y	-0-	-0-
12	3782 X	2971	-0-	-811	-0-	2970 3	1 9	Y	1	1
01	3782 X	3340	-0-	-442	-0-	3340 3		Y	-0-	1
02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 3		Y	-0-	1
03	3720 X	3243	-0-	-477	-0-	3243 3		Y	-0-	1

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394		
10	4247 X	3361	-0-	-886	-0-	3361 3		Y	-0-	37
11	4110 X	4099	-0-	-11	-0-	4099 3		Y	-0-	37
12	4247 X	3951	-0-	-296	-0-	3950 3	1 9	Y	1	38
01	4123 X	3225	-0-	-898	-0-	3225 3		Y	-0-	38
02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 3		Y	-0-	38
03	4216 X	3955	-0-	-261	-0-	3955 3		Y	-0-	38

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399		
10	3224 X	2704	-0-	-520	-0-	2704 3		Y	-0-	107
11	2850 X	2656	-0-	-194	-0-	2501 3	155 9	Y	141	54
12	2945 X	2677	-0-	-268	-0-	2677 3		Y	-0-	54
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3		Y	-0-	54
02	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3		Y	-0-	54
*03	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3		Y	-0-	54

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379		
10	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447 3		Y	-0-	-0-
11	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406 3		Y	-0-	-0-
12	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1350 3	1 9	Y	1	1
01	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369 3		Y	-0-	1
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		Y	-0-	1
*03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		Y	-0-	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
JOHNSON "A"				WELL #: 5	RRCID -> 174265	COMPL. DATE 07/29/1999	TOTAL DEPTH 12482	PERF.12104	- 12292			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	930 X	477	-0-	-453	-0-	477 3			Y	-0-		-0-
11	900 X	72	-0-	-828	-0-	72 3			Y	-0-		-0-
12	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1007 3	1 9		Y	1		1
01	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3			Y	-0-		1
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3			Y	-0-		1
*03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3			Y	-0-		1

JOHNSON "A"				WELL #: 6	RRCID -> 174510	COMPL. DATE 07/31/1999	TOTAL DEPTH 12689	PERF.12305	- 12546			
10	3503 X	3372	-0-	-131	-0-	3372 3			Y	-0-		-0-
11	3390 X	3218	-0-	-172	-0-	3218 3			Y	-0-		-0-
12	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	3076 3	1 9		Y	1		1
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 3			Y	-0-		1
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 3			Y	-0-		1
03	3317 X	3283	-0-	-34	-0-	3283 3			Y	-0-		1

JOHNSON "A"				WELL #: 7	RRCID -> 174511	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL DEPTH 12561	PERF.12092	- 12402			
10	4154 X	3590	-0-	-564	-0-	3590 3			Y	-0-		12
11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 3			Y	-0-		12
12	4185 X	3871	-0-	-314	-0-	3870 3	1 9		Y	1		13
01	4030 X	3363	-0-	-667	-0-	3363 3			Y	-0-		13
02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 3			Y	-0-		13
*03	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 3			Y	-0-		13

WILLETT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 174656	COMPL. DATE 09/05/1999	TOTAL DEPTH 13450	PERF.12808	- 13140			
10	651 N	64	-0-	-587	-0-	64 3			N	-0-		-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3			N	-0-		-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077 3	1 9		N	1		1
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3			N	-0-		1
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3			N	-0-		1
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3			N	-0-		1

HIGH "A"				WELL #: 3	RRCID -> 174696	COMPL. DATE 08/31/1999	TOTAL DEPTH 12540	PERF.12054	- 12379			
10	3906 X	3723	-0-	-183	-0-	3723 3			Y	-0-		17
11	3750 X	3564	-0-	-186	-0-	3564 3			Y	-0-		17
12	3875 X	3569	-0-	-306	-0-	3568 3	1 9		Y	1		18
01	3802 X	3602	-0-	-200	-0-	3602 3			Y	-0-		18
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 3			Y	-0-		18
03	3658 X	3565	-0-	-93	-0-	3565 3			Y	-0-		18

TURNER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 174697	COMPL. DATE 08/18/1999	TOTAL DEPTH 12880	PERF.12309	- 12642			
10	1457 N	661	-0-	-796	-0-	661 3			Y	-0-		-0-
11	1320 N	477	-0-	-843	-0-	477 3			Y	-0-		-0-
12	1333 N	358	-0-	-975	-0-	357 3	1 9		Y	1		1
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3			Y	-0-		1
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3			Y	-0-		1
*03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3			Y	-0-		1

BLACK "A"				WELL #: 11	RRCID -> 174885	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 13022	PERF.12546	- 12804			
10	3100 N	4057	-0-	957	957	4057 3			Y	-0-		23
11	3000 N	3833	-0-	833	1790	3833 3			Y	-0-		23
12	3100 N	3668	-0-	568	2358	3667 3	1 9		Y	1		24
01	6229 X	3871	-0-	-2358	-0-	3871 3			Y	-0-		24
02	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3			Y	-0-		24
03	3937 X	3638	-0-	-299	-0-	3638 3			Y	-0-		24

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
LANE "A" 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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
11		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
12		2263 X	2022	-0-	-241	-0-	2021	3	1	9	Y	1					1
01		2294 X	2285	-0-	-9	-0-	2285	3			Y	-0-					1
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					1
*03		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584																	
10		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					33
11		2430 N	2429	-0-	-1	-0-	2429	3			Y	-0-					33
12		2542 N	2335	-0-	-207	-0-	2334	3	1	9	Y	1					34
01		2480 N	2386	-0-	-94	-0-	2386	3			Y	-0-					34
02		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					34
*03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					34

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601																	
10		3007 X	2945	-0-	-62	-0-	7	1	2938	3	Y	-0-					-0-
11		2910 X	2799	-0-	-111	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
12		3038 X	2635	-0-	-403	-0-	2634	3	1	9	Y	1					1
01		3038 X	2896	-0-	-142	-0-	2896	3			Y	-0-					1
02		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					1
*03		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			Y	-0-					1

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057																	
10		T. A.	490	-0-	490	-0-	2422	490	3		Y	-0-					-0-
11		T. A.	396	-0-	396	-0-	2818	396	3		Y	-0-					-0-
12		3356 X	538	-0-	-2818	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
01		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
03		434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207																	
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1					1
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					1

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408																	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y	1					1
01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
*03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					1

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186																	
10		9455 X	8637	-0-	-818	-0-	8637	3			Y	-0-					-0-
11		9150 X	7195	-0-	-1955	-0-	7195	3			Y	-0-					-0-
12		9393 X	7456	-0-	-1937	-0-	7455	3	1	9	Y	1					1
01		8928 X	8207	-0-	-721	-0-	8207	3			Y	-0-					1
02		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	3			Y	-0-					1
03		8649 X	7293	-0-	-1356	-0-	7293	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999										TOTAL DEPTH 13028	PERF.12552 - 12908		
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
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		Y	-0-			-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	105	3	1 9	Y	1			1
01	620 N	160	-0-	-460	-0-	160	3		Y	-0-			1
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			1
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			1

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999										TOTAL DEPTH 12960	PERF.12502 - 12767		
10	4464 X	1913	-0-	-2551	-0-	1913	3		Y	-0-			-0-
11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3		Y	-0-			-0-
12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5119	3	1 9	Y	1			1
01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3		Y	-0-			1
02	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3		Y	-0-			1
03	5084 X	4604	-0-	-480	-0-	4604	3		Y	-0-			1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999										TOTAL DEPTH 12668	PERF.12149 - 12478		
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
12	713 N	95	-0-	-618	-0-	94	3	1 9	Y	1			1
01	513 N	202	-0-	-311	-0-	202	3		Y	-0-			1
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-			1
*03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		Y	-0-			1

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999										TOTAL DEPTH 12410	PERF.11929 - 12251		
10	3317 X	1471	-0-	-1846	-0-	1471	3		Y	-0-			18
11	3210 X	1277	-0-	-1933	-0-	1277	3		Y	-0-			18
12	2077 X	1808	-0-	-269	-0-	1807	3	1 9	Y	1			19
01	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		Y	-0-			19
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		Y	-0-			19
*03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		Y	-0-			19

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999										TOTAL DEPTH 13505	PERF.13215 - 13296		
10	12276 X	9263	-0-	-3013	-0-	9263	3		Y	-0-			114
11	11700 X	8193	-0-	-3507	-0-	8193	3		Y	-0-			114
12	12090 X	7665	-0-	-4425	-0-	7664	3	1 9	Y	1			115
01	10412 X	4057	-0-	-6355	-0-	4057	3		Y	-0-			115
02	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3		Y	-0-			115
*03	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	3		Y	-0-			115

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999										TOTAL DEPTH 12800	PERF.12418 - 12501		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999										TOTAL DEPTH 13430	PERF.13185 - 13324		
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3		Y	-0-			-0-
11	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	3		Y	-0-			-0-
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5944	3	1 9	Y	1			1
01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3		Y	-0-			1
02	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3		Y	-0-			1
03	8556 X	7318	-0-	-1238	-0-	7318	3		Y	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188		
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
10	2294 X	1876	-0-	-418	-0-	1876 3		Y	-0-	-0-
11	2340 X	2278	-0-	-62	-0-	2278 3		Y	-0-	-0-
12	2418 X	2353	-0-	-65	-0-	2352 3	1 9	Y	1	1
01	2418 X	1258	-0-	-1160	-0-	1258 3		Y	-0-	1
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		Y	-0-	1
*03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3		Y	-0-	1

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436		
10	1984 N	1976	-0-	-8	-0-	1976 3		Y	-0-	-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		Y	-0-	-0-
12	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1153 3	1 9	Y	1	1
01	1984 N	1556	-0-	-428	-0-	1556 3		Y	-0-	1
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		Y	-0-	1
*03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		Y	-0-	1

LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106		
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-	-0-
12	527 N	399	-0-	-128	-0-	398 3	1 9	Y	1	1
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-	1
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-	1
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-	1

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662		
10	2263 N	2093	-0-	-170	-0-	2093 3		Y	-0-	-0-
11	2100 N	1970	-0-	-130	-0-	1970 3		Y	-0-	-0-
12	2108 N	1788	-0-	-320	-0-	1787 3	1 9	Y	1	1
01	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2007 3		Y	-0-	1
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		Y	-0-	1
*03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3		Y	-0-	1

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692		
10	3007 X	2732	-0-	-275	-0-	2732 3		Y	-0-	-0-
11	2910 X	2576	-0-	-334	-0-	2576 3		Y	-0-	-0-
12	2945 X	2493	-0-	-452	-0-	2492 3	1 9	Y	1	1
01	2945 X	2649	-0-	-296	-0-	2649 3		Y	-0-	1
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		Y	-0-	1
03	2480 N	2217	-0-	-263	-0-	2217 3		Y	-0-	1

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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		
10	372 N	155	-0-	-217	-0-	155 3		N	-0-	-0-
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	147 3		N	-0-	-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	136 3	1 9	N	1	1
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-	1
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	140 3		N	-0-	1
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	2480 X	1176	-0-	-1304	-0-	1176	3			Y	-0-	27
11	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-	27
12	1891 X	1728	-0-	-163	-0-	1727	3	1	9	Y	-1	28
01	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			Y	-0-	28
02	2900 N	3219	-0-	319	-0-	3219	3			Y	-0-	28
*03	3100 N	2819	-0-	-281	-0-	2819	3			Y	-0-	28

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269				
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-	-0-
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			Y	-0-	-0-
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9	Y	1	1
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			Y	-0-	1
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-	1
03	3255 X	2969	-0-	-286	-0-	2969	3			Y	-0-	1

JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555				
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1
01	151 N	142	-0-	-9	-0-	142	3			Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-	1

LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702				
10	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	2260	3			Y	-0-	54
11	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	2028	3			Y	-0-	54
12	2232 N	2152	-0-	-80	-0-	2152	3			Y	-0-	54
01	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-	54
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-	54
*03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-	54

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886				
10	1953 N	1741	-0-	-212	-0-	1741	3			Y	-0-	17
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-	17
12	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	1601	3	1	9	Y	1	18
01	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1720	3			Y	-0-	18
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-	18
03	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			Y	-0-	18

LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556				
10	3627 X	2942	-0-	-685	-0-	7	1	2935	3	Y	-0-	-0-
11	3270 X	2341	-0-	-929	-0-	2341	3			Y	-0-	-0-
12	3193 X	2756	-0-	-437	-0-	2755	3	1	9	Y	1	1
01	3100 X	2178	-0-	-922	-0-	2178	3			Y	-0-	1
02	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-	1
03	2418 X	1750	-0-	-668	-0-	1750	3			Y	-0-	1

JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256				
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-	-0-
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-	-0-
12	2666 N	2630	-0-	-36	-0-	2629	3	1	9	Y	1	1
01	2573 N	2555	-0-	-18	-0-	2555	3			Y	-0-	1
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-	1
03	2573 N	2467	-0-	-106	-0-	2467	3			Y	-0-	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
LANE "A"		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3534	X	2487	-0-	-1047	-0-	2487	3		Y	-0-				15
11	3420	X	2430	-0-	-990	-0-	2430	3		Y	-0-				15
12	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	2969	3	1	9	Y	1			16
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		Y	-0-				16
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		Y	-0-				16
*03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		Y	-0-				16

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409		PERF.14040 - 15157					
10	7130	X	6699	-0-	-431	-0-	6699	3		Y	-0-				-0-
11	6900	X	6504	-0-	-396	-0-	6504	3		Y	-0-				-0-
12	6820	X	5888	-0-	-932	-0-	5887	3	1	9	Y	1			1
01	6820	X	6559	-0-	-261	-0-	6559	3		Y	-0-				1
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3		Y	-0-				1
03	6696	X	6421	-0-	-275	-0-	6421	3		Y	-0-				1

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716					
10	2573	X	2417	-0-	-156	-0-	2417	3		Y	-0-				18
11	2550	X	2445	-0-	-105	-0-	2445	3		Y	-0-				18
12	2635	X	2136	-0-	-499	-0-	2135	3	1	9	Y	1			19
01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3		Y	-0-				19
02	2900	N	2931	-0-	31	31	2931	3		Y	-0-				19
*03	3044	N	3013	-0-	-31	-0-	3013	3		Y	-0-				19

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687					
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		Y	-0-				-0-
11	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2328	3		Y	-0-				-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	3	1	9	Y	1			1
01	3100	N	3309	-0-	209	209	3309	3		Y	-0-				1
02	2900	N	3586	-0-	686	895	3586	3		Y	-0-				1
*03	3100	N	3328	-0-	228	1123	3328	3		Y	-0-				1

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12019 - 12195					
10	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4407	3		Y	-0-				77
11	4410	X	4205	-0-	-205	-0-	4205	3		Y	-0-				77
12	4526	X	4109	-0-	-417	-0-	4108	3	1	9	Y	1			78
01	4495	X	4220	-0-	-275	-0-	4220	3		Y	-0-				78
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3		Y	-0-				78
03	4309	X	3802	-0-	-507	-0-	3802	3		Y	-0-				78

HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411					
10	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3355	3		Y	-0-				-0-
11	3330	X	3258	-0-	-72	-0-	3258	3		Y	-0-				-0-
12	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	3138	3	1	9	Y	1			1
01	3480	X	2892	-0-	-588	-0-	2892	3		Y	-0-				1
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3		Y	-0-				1
03	3348	X	2643	-0-	-705	-0-	2643	3		Y	-0-				1

BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938		PERF.12502 - 12756					
10	3782	X	2670	-0-	-1112	-0-	2670	3		Y	-0-				1
11	3390	X	2067	-0-	-1323	-0-	2067	3		Y	-0-				1
12	3286	X	1850	-0-	-1436	-0-	1850	3		Y	-0-				1
01	2919	X	1987	-0-	-932	-0-	1987	3		Y	-0-				1
02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		Y	-0-				1
03	2139	X	1953	-0-	-186	-0-	1953	3		Y	-0-				1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12652 - 12990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3534 X	15	-0-	-3519	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-		-0-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	1		1
01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3	Y	-0-		1
02	T. A.	4719	-0-	4719	4719	4719	3	Y	-0-		1
03	T. A.	4465	-0-	4465	9184	4465	3	Y	-0-		1

MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914		PERF.12402 - 12721	
10	3379 X	2790	-0-	-589	-0-	2790	3	Y	-0-		22
11	3150 X	2734	-0-	-416	-0-	2734	3	Y	-0-		22
12	3255 X	2545	-0-	-710	-0-	2544	3	1 9 Y	1		23
01	3069 X	2887	-0-	-182	-0-	2887	3	Y	-0-		23
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	Y	-0-		23
03	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	2747	3	Y	-0-		23

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12269 - 12612	
10	1798 X	1352	-0-	-446	-0-	1352	3	Y	-0-		35
11	1920 X	1718	-0-	-202	-0-	1718	3	Y	-0-		35
12	2015 X	1579	-0-	-436	-0-	1578	3	1 9 Y	1		36
01	2015 X	1977	-0-	-38	-0-	1977	3	Y	-0-		36
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	Y	-0-		36
*03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3	Y	-0-		36

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12214 - 12490	
10	372 X	187	-0-	-185	-0-	187	3	Y	-0-		-0-
11	360 X	101	-0-	-259	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
12	372 X	69	-0-	-303	-0-	68	3	1 9 Y	1		1
01	372 X	111	-0-	-261	-0-	111	3	Y	-0-		1
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-		1
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		1

MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102		PERF.12619 - 12959	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-		17
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-		17
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	209	3	1 9 Y	1		18
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-		18
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-		18
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-		18

LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13404 - 13779	
10	620 N	459	-0-	-161	-0-	1	1	458 3 Y	-0-		27
11	600 N	199	-0-	-401	-0-	199	3	Y	-0-		27
12	496 N	205	-0-	-291	-0-	204	3	1 9 Y	1		28
01	433 N	340	-0-	-93	-0-	340	3	Y	-0-		28
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	Y	-0-		28
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-		28

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12075 - 12361	
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3	Y	-0-		-0-
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3	Y	-0-		-0-
12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4036	3	1 9 Y	1		1
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3	Y	-0-		1
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3	Y	-0-		1
03	4216 X	470	-0-	-3746	-0-	470	3	Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726				
M	O	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
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		Y	-0-	-0-	
11	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133	3		Y	-0-	-0-	
12	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1065	3	1 9	Y	1	1	
01	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3		Y	-0-	1	
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-	1	
*03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		Y	-0-	1	

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787				
10	3534 X	2977	-0-	-557	-0-	2977	3		Y	-0-	-0-	
11	3360 X	2318	-0-	-1042	-0-	2318	3		Y	-0-	-0-	
12	3286 X	2779	-0-	-507	-0-	2778	3	1 9	Y	1	1	
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3		Y	-0-	1	
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3		Y	-0-	1	
*03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3		Y	-0-	1	

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-	1	
02	T. A.	40	-0-	-40	-0-	40	3		Y	-0-	1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-	1	

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633				
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-	
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1 9	N	1	1	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-	1	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-	1	
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-	1	

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826				
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		Y	-0-	40	
11	1050 N	732	-0-	-318	-0-	732	3		Y	-0-	40	
12	775 N	532	-0-	-243	-0-	531	3	1 9	Y	1	41	
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		Y	-0-	41	
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3		Y	-0-	41	
*03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		Y	-0-	41	

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024				
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3		Y	-0-	-0-	
11	3030 X	2874	-0-	-156	-0-	2874	3		Y	-0-	-0-	
12	3162 X	2733	-0-	-429	-0-	2732	3	1 9	Y	1	1	
01	3065 X	2668	-0-	-397	-0-	2668	3		Y	-0-	1	
02	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		Y	-0-	1	
03	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2740	3		Y	-0-	1	

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908				
10	3069 X	534	-0-	-2535	-0-	534	3		Y	-0-	-0-	
11	2970 X	1093	-0-	-1877	-0-	1093	3		Y	-0-	-0-	
12	3069 X	2332	-0-	-737	-0-	2331	3	1 9	Y	1	1	
01	2821 X	2655	-0-	-166	-0-	2655	3		Y	-0-	1	
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3		Y	-0-	1	
*03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3		Y	-0-	1	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		Y	-0-	-0-
11	1800 N	1390	-0-	-410	-0-	1390 3		Y	-0-	-0-
12	1922 N	1450	-0-	-472	-0-	1449 3	1 9	Y	1	1
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		Y	-0-	1
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3		Y	-0-	1
*03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3		Y	-0-	1

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377		
10	3441 X	3222	-0-	-219	-0-	3222 3		Y	-0-	-0-
11	3330 X	3111	-0-	-219	-0-	3111 3		Y	-0-	-0-
12	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	3093 3	1 9	Y	1	1
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3		Y	-0-	1
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 3		Y	-0-	1
03	3193 X	2995	-0-	-198	-0-	2995 3		Y	-0-	1

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502		
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 3		Y	-0-	-0-
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3		Y	-0-	-0-
12	3410 X	2939	-0-	-471	-0-	2938 3	1 9	Y	1	1
01	3342 X	3136	-0-	-206	-0-	3136 3		Y	-0-	1
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 3		Y	-0-	1
03	3162 X	3088	-0-	-74	-0-	3088 3		Y	-0-	1

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138		
10	6231 X	5761	-0-	-470	-0-	5761 3		Y	-0-	-0-
11	6030 X	5663	-0-	-367	-0-	5663 3		Y	-0-	-0-
12	6231 X	5297	-0-	-934	-0-	5296 3	1 9	Y	1	1
01	6076 X	5568	-0-	-508	-0-	5568 3		Y	-0-	1
02	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 3		Y	-0-	1
03	5828 X	5265	-0-	-563	-0-	5265 3		Y	-0-	1

BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835		
10	3565 X	1036	-0-	-2529	-0-	1036 3		N	-0-	20
11	3450 X	938	-0-	-2512	-0-	938 3		N	-0-	20
12	3565 X	1010	-0-	-2555	-0-	1009 3	1 9	N	1	21
01	1705 X	1210	-0-	-495	-0-	1210 3		N	-0-	21
02	1595 X	933	-0-	-662	-0-	933 3		N	-0-	21
*03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-	21

BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524		
10	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	2874 3		Y	-0-	-0-
11	3000 X	2691	-0-	-309	-0-	2691 3		Y	-0-	-0-
12	2976 X	2515	-0-	-461	-0-	2515 3		Y	-0-	-0-
01	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	2668 3	1 9	Y	1	1
02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		Y	-0-	1
*03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3		Y	-0-	1

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442		
10	1054 N	314	-0-	-740	-0-	314 3		Y	-0-	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-	-0-
12	341 N	221	-0-	-120	-0-	220 3	1 9	Y	1	1
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-	1
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-	1
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332												
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
10		3844 X	3676	-0-	-168	-0-	3676 3			Y	-0-	12
11		3690 X	3598	-0-	-92	-0-	3567 3	31 9		Y	28	40
12		3782 X	3461	-0-	-321	-0-	3460 3	1 9		Y	1	41
01		3782 X	3645	-0-	-137	-0-	3645 3			Y	-0-	41
02		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 3			Y	-0-	41
*03		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 3			Y	-0-	41

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616												
10		1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1531 3			Y	-0-	-0-
11		1620 N	1309	-0-	-311	-0-	1309 3			Y	-0-	-0-
12		1550 N	1357	-0-	-193	-0-	1356 3	1 9		Y	1	1
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3			Y	-0-	1
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3			Y	-0-	1
*03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3			Y	-0-	1

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181												
10		10850 X	9548	-0-	-1302	-0-	9548 3			Y	-0-	-0-
11		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10227 3			Y	-0-	-0-
12		10230 X	6520	-0-	-3710	-0-	6519 3	1 9		Y	1	1
01		9765 X	5221	-0-	-4544	-0-	5221 3			Y	-0-	1
02		11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346 3			Y	-0-	1
*03		11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	11227 3			Y	-0-	1

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698												
10		4991 X	3808	-0-	-1183	-0-	3808 3			Y	-0-	-0-
11		4830 X	3699	-0-	-1131	-0-	3699 3			Y	-0-	-0-
12		4154 X	3251	-0-	-903	-0-	3250 3	1 9		Y	1	1
01		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 3			Y	-0-	1
02		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 3			Y	-0-	1
*03		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 3			Y	-0-	1

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305												
10		2015 N	1947	-0-	-68	-0-	1947 3			Y	-0-	15
11		1920 N	1214	-0-	-706	-0-	1214 3			Y	-0-	15
12		2046 N	1805	-0-	-241	-0-	1804 3	1 9		Y	1	16
01		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3			Y	-0-	16
02		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3			Y	-0-	16
*03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3			Y	-0-	16

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721												
10		2480 N	2418	-0-	-62	-0-	2418 3			Y	-0-	-0-
11		2310 N	2251	-0-	-59	-0-	2251 3			Y	-0-	-0-
12		2449 N	2266	-0-	-183	-0-	2265 3	1 9		Y	1	1
01		2418 N	1877	-0-	-541	-0-	1877 3			Y	-0-	1
02		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3			Y	-0-	1
03		2263 N	1627	-0-	-636	-0-	1627 3			Y	-0-	1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813												
10		3627 X	3323	-0-	-304	-0-	3323 3			Y	-0-	15
11		3480 X	3356	-0-	-124	-0-	3356 3			Y	-0-	15
12		3565 X	3172	-0-	-393	-0-	3171 3	1 9		Y	1	16
01		3534 X	2350	-0-	-1184	-0-	2350 3			Y	-0-	16
02		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3			Y	-0-	16
03		3441 X	3366	-0-	-75	-0-	3366 3			Y	-0-	16

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12562 - 12660		
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
10	1798 X	1586	-0-	-212	-0-	1586	3		Y	-0-	-0-	
11	1680 N	1436	-0-	-244	-0-	1436	3		Y	-0-	-0-	
12	1798 N	1234	-0-	-564	-0-	1233	3	1 9	Y	1	1	
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		Y	-0-	1	
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		Y	-0-	1	
*03	3100 N	3599	-0-	499	499	3599	3		Y	-0-	1	

STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520		PERF.14173 - 15181		
10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3		Y	-0-	13	
11	6570 X	6466	-0-	-104	-0-	6466	3		Y	-0-	13	
12	7130 X	6452	-0-	-678	-0-	6451	3	1 9	Y	1	14	
01	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3		Y	-0-	14	
02	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3		Y	-0-	14	
*03	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	3		Y	-0-	14	

BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12343 - 12687		
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3		Y	-0-	-0-	
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	802	3		Y	-0-	-0-	
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	848	3	1 9	Y	1	1	
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		Y	-0-	1	
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		Y	-0-	1	
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		Y	-0-	1	

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13122 - 13234		
10	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3		Y	-0-	-0-	
11	6540 X	6199	-0-	-341	-0-	6199	3		Y	-0-	-0-	
12	6727 X	6603	-0-	-124	-0-	6602	3	1 9	Y	1	1	
01	7250 X	6883	-0-	-367	-0-	6883	3		Y	-0-	1	
02	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3		Y	-0-	1	
*03	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	3		Y	-0-	1	

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13850 - 14140		
10	2945 X	1482	-0-	-1463	-0-	1482	3		Y	-0-	-0-	
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3		Y	-0-	-0-	
12	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1854	3	1 9	Y	1	1	
01	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		Y	-0-	1	
02	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		Y	-0-	1	
03	3379 X	1609	-0-	-1770	-0-	1609	3		Y	-0-	1	

JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12104 - 12386		
10	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3		Y	-0-	-0-	
11	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3		Y	-0-	-0-	
12	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5118	3	1 9	Y	1	1	
01	5704 X	4914	-0-	-790	-0-	4914	3		Y	-0-	1	
02	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3		Y	-0-	1	
03	5611 X	4863	-0-	-748	-0-	4863	3		Y	-0-	1	

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12676 - 13022		
10	7347 X	7098	-0-	-249	-0-	7098	3		Y	-0-	-0-	
11	7110 X	6519	-0-	-591	-0-	6519	3		Y	-0-	-0-	
12	7192 X	5845	-0-	-1347	-0-	5844	3	1 9	Y	1	1	
01	6948 X	5636	-0-	-1312	-0-	5636	3		Y	-0-	1	
02	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3		Y	-0-	1	
03	6696 X	5835	-0-	-861	-0-	5835	3		Y	-0-	1	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802		
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	
10	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1638	3	Y	-0-	15
11	1710 N	1191	-0-	-519	-0-	1191	3	Y	-0-	15
12	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	1491	3	1 9 Y	1	16
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	Y	-0-	16
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	Y	-0-	16
*03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	Y	-0-	16

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264		
10	8184 X	7307	-0-	-877	-0-	7307	3	Y	-0-	-0-
11	8520 X	5968	-0-	-2552	-0-	5968	3	Y	-0-	-0-
12	8804 X	5873	-0-	-2931	-0-	5872	3	1 9 Y	1	1
01	7170 X	6379	-0-	-791	-0-	6379	3	Y	-0-	1
02	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3	Y	-0-	1
*03	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	3	Y	-0-	1

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329		
10	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3	Y	-0-	-0-
11	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	1817	3	Y	-0-	-0-
12	1984 N	1688	-0-	-296	-0-	1687	3	1 9 Y	1	1
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	Y	-0-	1
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	Y	-0-	1
03	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	1614	3	Y	-0-	1

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862		
10	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	1941	3	Y	-0-	-0-
11	1920 N	1874	-0-	-46	-0-	1874	3	Y	-0-	-0-
12	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	1833	3	1 9 Y	1	1
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	Y	-0-	1
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	Y	-0-	1
*03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	Y	-0-	1

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525		
10	3224 X	2289	-0-	-935	-0-	2289	3	Y	-0-	-0-
11	3060 X	2619	-0-	-441	-0-	2619	3	Y	-0-	-0-
12	2790 X	1729	-0-	-1061	-0-	1728	3	1 9 Y	1	1
01	2480 X	1871	-0-	-609	-0-	1871	3	Y	-0-	1
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3	Y	-0-	1
*03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3	Y	-0-	1

LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774		
10	4340 X	3390	-0-	-950	-0-	9	1	3381 3 Y	-0-	-0-
11	4200 X	1625	-0-	-2575	-0-	1625	3	Y	-0-	-0-
12	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4211	3	1 9 Y	1	1
01	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3	Y	-0-	1
02	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3	Y	-0-	1
*03	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3	Y	-0-	1

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426		
10	3937 X	3824	-0-	-113	-0-	3824	3	Y	-0-	22
11	3810 X	3571	-0-	-239	-0-	3571	3	Y	-0-	22
12	3844 X	3125	-0-	-719	-0-	3124	3	1 9 Y	1	23
01	3813 X	3487	-0-	-326	-0-	3487	3	Y	-0-	23
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3	Y	-0-	23
03	3658 X	2080	-0-	-1578	-0-	2080	3	Y	-0-	23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202												
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
10		5332 X	4948	-0-	-384	-0-	4948 3			Y	-0-	-0-
11		5160 X	4365	-0-	-795	-0-	4365 3			Y	-0-	-0-
12		5332 X	3832	-0-	-1500	-0-	3831 3	1 9		Y	1	1
01		5115 X	4793	-0-	-322	-0-	4793 3			Y	-0-	1
02		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145 3			Y	-0-	1
*03		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 3			Y	-0-	1

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738												
10		2635 X	2023	-0-	-612	-0-	1940 3	83 9		Y	75	35
11		2550 X	1953	-0-	-597	-0-	1953 3			Y	-0-	35
12		2294 X	1859	-0-	-435	-0-	1858 3	1 9		Y	1	36
01		2201 X	1937	-0-	-264	-0-	1937 3			Y	-0-	36
02		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3			Y	-0-	36
*03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3			Y	-0-	36

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462												
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			Y	-0-	-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			Y	-0-	1
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			Y	-0-	1
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			Y	-0-	1

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578												
10		3627 X	1084	-0-	-2543	-0-	1084 3			Y	-0-	-0-
11		1950 X	598	-0-	-1352	-0-	598 3			Y	-0-	-0-
12		1209 X	689	-0-	-520	-0-	688 3	1 9		Y	1	1
01		1085 X	815	-0-	-270	-0-	815 3			Y	-0-	1
02		2900 N	4062	-0-	1162	-0-	4062 3			Y	-0-	1
*03		3100 N	5330	-0-	2230	-0-	3392 5330 3			Y	-0-	1

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	3	-0-	3	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1
01		63 X	60	-0-	-3	-0-	60 3			Y	-0-	1
02		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3			Y	-0-	1
*03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			Y	-0-	1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360												
10		3224 X	2814	-0-	-410	-0-	2814 3			Y	-0-	40
11		3120 X	2717	-0-	-403	-0-	2717 3			Y	-0-	40
12		3069 X	3067	-0-	-2	-0-	3066 3	1 9		Y	1	41
01		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3			Y	-0-	41
02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 3			Y	-0-	41
*03		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3			Y	-0-	41

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290			
M	O	GAS 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
10	5146 X	4931	-0-	-215	-0-	4931	3	Y	-0-	-0-	
11	5070 X	4086	-0-	-984	-0-	4086	3	Y	-0-	-0-	
12	5456 X	2526	-0-	-2930	-0-	2525	3	Y	1	1	
01	4881 X	2868	-0-	-2013	-0-	2868	3	Y	-0-	1	
02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3	Y	-0-	1	
03	4185 X	3794	-0-	-391	-0-	3794	3	Y	-0-	1	

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360			
10	5673 X	4962	-0-	-711	-0-	4962	3	Y	-0-	-0-	
11	5490 X	4468	-0-	-1022	-0-	4468	3	Y	-0-	-0-	
12	5456 X	5074	-0-	-382	-0-	5073	3	Y	1	1	
01	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3	Y	-0-	1	
02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3	Y	-0-	1	
*03	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3	Y	-0-	1	

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955			
10	4216 X	3688	-0-	-528	-0-	3688	3	Y	-0-	12	
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3	Y	-0-	12	
12	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5294	3	Y	1	13	
01	4681 X	4465	-0-	-216	-0-	4465	3	Y	-0-	13	
02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3	Y	-0-	13	
03	4681 X	3731	-0-	-950	-0-	3731	3	Y	-0-	13	

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840			
10	7688 X	7337	-0-	-351	-0-	7337	3	Y	-0-	-0-	
11	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3	Y	-0-	-0-	
12	7471 X	4296	-0-	-3175	-0-	4295	3	Y	1	1	
01	7347 X	1980	-0-	-5367	-0-	1980	3	Y	-0-	1	
02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	Y	-0-	1	
03	7719 X	2069	-0-	-5650	-0-	2069	3	Y	-0-	1	

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384			
10	4526 X	4349	-0-	-177	-0-	4349	3	Y	-0-	-0-	
11	4350 X	4186	-0-	-164	-0-	4186	3	Y	-0-	-0-	
12	4495 X	4116	-0-	-379	-0-	4115	3	Y	1	1	
01	4495 X	4344	-0-	-151	-0-	4344	3	Y	-0-	1	
02	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3	Y	-0-	1	
03	4309 X	4283	-0-	-26	-0-	4283	3	Y	-0-	1	

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376			
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3	Y	-0-	27	
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	Y	-0-	27	
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	3	Y	1	28	
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	Y	-0-	28	
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	Y	-0-	28	
*03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3	Y	-0-	28	

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560			
10	3565 X	3180	-0-	-385	-0-	3180	3	Y	-0-	-0-	
11	3360 X	3097	-0-	-263	-0-	3097	3	Y	-0-	-0-	
12	3472 X	2862	-0-	-610	-0-	2861	3	Y	1	1	
01	3441 X	3326	-0-	-115	-0-	3326	3	Y	-0-	1	
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3	Y	-0-	1	
03	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	3185	3	Y	-0-	1	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
BLAIR "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181653	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	13028	PERF.	12276 - 12608	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	2621 3		Y	-0-			60
11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	2410 3		Y	-0-			60
12	2635 N	2094	-0-	-541	-0-	-0-	2093 3	1 9	Y	1			61
01	2540 N	2371	-0-	-169	-0-	-0-	2371 3		Y	-0-			61
02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	2500 3		Y	-0-			61
*03	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	2712 3		Y	-0-			61

THIGPEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	181677	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	13270 - 13320	
10	9796 X	7948	-0-	-1848	-0-	-0-	7948 3		Y	-0-			-0-
11	7800 X	7693	-0-	-107	-0-	-0-	7693 3		Y	-0-			-0-
12	8370 X	6901	-0-	-1469	-0-	-0-	6900 3	1 9	Y	1			1
01	8370 X	7869	-0-	-501	-0-	-0-	7869 3		Y	-0-			1
02	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	-0-	7254 3		Y	-0-			1
03	7905 X	7542	-0-	-363	-0-	-0-	7542 3		Y	-0-			1

THIGPEN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	181793	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	12918 - 13223	
10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	2832 3		Y	-0-			-0-
11	1980 X	1405	-0-	-575	-0-	-0-	1405 3		Y	-0-			-0-
12	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1766 3	1 9	Y	1			1
01	2369 X	1538	-0-	-831	-0-	-0-	1538 3		Y	-0-			1
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	2549 3		Y	-0-			1
*03	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	-0-	2883 3		Y	-0-			1

BURKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	181945	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	13811	PERF.	15545 - 15555	
10	3534 X	2873	-0-	-661	-0-	-0-	2873 3		Y	-0-			-0-
11	2460 X	1872	-0-	-588	-0-	-0-	1872 3		Y	-0-			-0-
12	3534 X	1465	-0-	-2069	-0-	-0-	1464 3	1 9	Y	1			1
01	3534 X	2254	-0-	-1280	-0-	-0-	2254 3		Y	-0-			1
02	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392 3		Y	-0-			1
03	1922 X	1591	-0-	-331	-0-	-0-	1591 3		Y	-0-			1

THIGPEN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181974	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	13298 - 13384	
10	7750 X	7547	-0-	-203	-0-	-0-	7547 3		Y	-0-			-0-
11	7500 X	7029	-0-	-471	-0-	-0-	7029 3		Y	-0-			-0-
12	7750 X	6658	-0-	-1092	-0-	-0-	6657 3	1 9	Y	1			1
01	7533 X	7147	-0-	-386	-0-	-0-	7147 3		Y	-0-			1
02	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	-0-	6739 3		Y	-0-			1
03	7223 X	7108	-0-	-115	-0-	-0-	7108 3		Y	-0-			1

THIGPEN "A"		WELL #:		15	RRCID ->	182016	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	13245	PERF.	12999 - 13052	
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	-0-	584 3		Y	-0-			-0-
11	630 N	598	-0-	-32	-0-	-0-	598 3		Y	-0-			-0-
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	-0-	557 3	1 9	Y	1			1
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	-0-			1
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-			1
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-			1

MUNDAY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	182148	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13414 - 13660	
10	527 N	13	-0-	-514	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	402 3	1 9	N	1			1
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			1
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			1
03	403 N	222	-0-	-181	-0-	-0-	222 3		N	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071				
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
10	620 N	205	-0-	-415	-0-	205	3		N	-0-	-0-	
11	900 N	228	-0-	-672	-0-	228	3		N	-0-	-0-	
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	271	3	1 9	N	1	1	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-	1	
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-	1	
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-	1	

BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394				
10	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	2651	3		Y	-0-	-0-	
11	2280 X	1358	-0-	-922	-0-	1358	3		Y	-0-	-0-	
12	3224 X	535	-0-	-2689	-0-	534	3	1 9	Y	1	1	
01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		Y	-0-	1	
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		Y	-0-	1	
03	1395 X	1314	-0-	-81	-0-	1314	3		Y	-0-	1	

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700				
10	5239 X	4145	-0-	-1094	-0-	4145	3		N	-0-	-0-	
11	4620 X	4103	-0-	-517	-0-	4103	3		N	-0-	-0-	
12	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4984	3	1 9	N	1	1	
01	4340 X	3893	-0-	-447	-0-	3893	3		N	-0-	1	
02	4060 X	3771	-0-	-289	-0-	3771	3		N	-0-	1	
*03	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3		N	-0-	1	

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	1506	-0-	1506	1506	1506	3		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	1632	-0-	1632	3138	1632	3		Y	-0-	-0-	

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374				
10	3844 X	3350	-0-	-494	-0-	3350	3		Y	-0-	-0-	
11	3390 X	3191	-0-	-199	-0-	3191	3		Y	-0-	-0-	
12	3441 X	2825	-0-	-616	-0-	2824	3	1 9	Y	1	1	
01	3441 X	3098	-0-	-343	-0-	3098	3		Y	-0-	1	
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3		Y	-0-	1	
03	3286 X	3250	-0-	-36	-0-	3250	3		Y	-0-	1	

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484				
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-	-0-	
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		Y	-0-	-0-	
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667	3	1 9	Y	1	1	
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-	1	
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		Y	-0-	1	
03	682 N	291	-0-	-391	-0-	291	3		Y	-0-	1	

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600				
10	2201 X	1440	-0-	-761	-0-	4	1	1436	3	Y	-0-	
11	1770 X	1403	-0-	-367	-0-	1403	3		Y	-0-	-0-	
12	1643 X	1226	-0-	-417	-0-	1225	3	1 9	Y	1	1	
01	1550 X	1308	-0-	-242	-0-	1308	3		Y	-0-	1	
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		Y	-0-	1	
*03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		Y	-0-	1	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432												
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		
10		7874 X	6841	-0-	-1033	-0-	6841 3			Y	-0-	23
11		7620 X	6617	-0-	-1003	-0-	6617 3			Y	-0-	23
12		7316 X	6128	-0-	-1188	-0-	6127 3	1 9		Y	1	24
01		7192 X	6895	-0-	-297	-0-	6895 3			Y	-0-	24
02		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354 3			Y	-0-	24
03		6789 X	6123	-0-	-666	-0-	6123 3			Y	-0-	24

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208												
10		4805 X	4333	-0-	-472	-0-	4333 3			Y	-0-	-0-
11		4380 X	4215	-0-	-165	-0-	4215 3			Y	-0-	-0-
12		4464 X	3705	-0-	-759	-0-	3704 3	1 9		Y	1	1
01		4464 X	2621	-0-	-1843	-0-	2621 3			Y	-0-	1
02		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 3			Y	-0-	1
*03		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 3			Y	-0-	1

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609												
10		5518 X	4239	-0-	-1279	-0-	4239 3			Y	-0-	-0-
11		4500 X	4016	-0-	-484	-0-	4016 3			Y	-0-	-0-
12		4402 X	3573	-0-	-829	-0-	3572 3	1 9		Y	1	1
01		4402 X	3258	-0-	-1144	-0-	3258 3			Y	-0-	1
02		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3			Y	-0-	1
03		4123 X	2980	-0-	-1143	-0-	2980 3			Y	-0-	1

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479												
10		3968 X	2455	-0-	-1513	-0-	6 1	2449 3		Y	-0-	3
11		3420 X	2350	-0-	-1070	-0-	2350 3			Y	-0-	3
12		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 3			Y	-0-	1
01		3658 X	2895	-0-	-763	-0-	2895 3			Y	-0-	1
02		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3			Y	-0-	1
*03		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 3			Y	-0-	1

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321												
10		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 3			Y	-0-	-0-
11		5520 X	4026	-0-	-1494	-0-	4026 3			Y	-0-	-0-
12		5704 X	4799	-0-	-905	-0-	4798 3	1 9		Y	1	1
01		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 3			Y	-0-	1
02		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 3			Y	-0-	1
*03		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 3			Y	-0-	1

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538												
10		4247 X	3658	-0-	-589	-0-	3658 3			Y	-0-	40
11		4110 X	3468	-0-	-642	-0-	3468 3			Y	-0-	40
12		3813 X	3293	-0-	-520	-0-	3292 3	1 9		Y	1	41
01		3689 X	3629	-0-	-60	-0-	3629 3			Y	-0-	41
02		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 3			Y	-0-	41
03		3565 X	3492	-0-	-73	-0-	3492 3			Y	-0-	41

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12176 - 12492	
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
10	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283 3			Y	-0-	-0-
11	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120 3			Y	-0-	-0-
12	6231 X	5897	-0-	-334	-0-	5896 3	1 9		Y	1	1
01	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474 3			Y	-0-	1
02	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999 3			Y	-0-	1
03	6293 X	6201	-0-	-92	-0-	6201 3			Y	-0-	1

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365		PERF.12896 - 13124	
10	3286 X	3110	-0-	-176	-0-	3110 3			Y	-0-	-0-
11	3180 X	2454	-0-	-726	-0-	2454 3			Y	-0-	-0-
12	3193 X	2463	-0-	-730	-0-	2462 3	1 9		Y	1	1
01	3162 X	3116	-0-	-46	-0-	3116 3			Y	-0-	1
02	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777 3			Y	-0-	1
*03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3			Y	-0-	1

STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13324 - 13418	
10	5518 X	5389	-0-	-129	-0-	5389 3			Y	-0-	-0-
11	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499 3			Y	-0-	-0-
12	5859 X	5257	-0-	-602	-0-	5256 3	1 9		Y	1	1
01	5762 X	4603	-0-	-1159	-0-	4603 3			Y	-0-	1
02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070 3			Y	-0-	1
03	5642 X	4157	-0-	-1485	-0-	4157 3			Y	-0-	1

THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13375 - 13421	
10	3348 X	3100	-0-	-248	-0-	3100 3			Y	-0-	72
11	3090 X	2708	-0-	-382	-0-	2708 3			Y	-0-	72
12	3286 X	2230	-0-	-1056	-0-	2229 3	1 9		Y	1	73
01	3286 X	2631	-0-	-655	-0-	2631 3			Y	-0-	73
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3			Y	-0-	73
03	2790 X	2563	-0-	-227	-0-	2563 3			Y	-0-	73

BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14060 - 14738	
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3			Y	-0-	-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3			Y	-0-	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518 3	1 9		Y	1	1
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3			Y	-0-	1
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3			Y	-0-	1
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 3			Y	-0-	1

ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12803 - 12931	
10	7130 X	6532	-0-	-598	-0-	6532 3			Y	-0-	-0-
11	6810 X	6465	-0-	-345	-0-	6465 3			Y	-0-	-0-
12	7037 X	5380	-0-	-1657	-0-	5379 3	1 9		Y	1	1
01	6851 X	4976	-0-	-1875	-0-	4976 3			Y	-0-	1
02	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3			Y	-0-	1
03	6634 X	3869	-0-	-2765	-0-	3869 3			Y	-0-	1

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835		PERF.13820 - 13825	
10	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 3			Y	-0-	-0-
11	900 X	476	-0-	-424	-0-	476 3			Y	-0-	-0-
12	930 X	205	-0-	-725	-0-	204 3	1 9		Y	1	1
01	961 X	731	-0-	-230	-0-	731 3			Y	-0-	1
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3			Y	-0-	1
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3			Y	-0-	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3379 X	3327	-0-	-52	-0-	3327	3			Y	-0-					45
11		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					45
12		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3410	3	1	9	Y	-1					46
01		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	-0-					46
02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					46
03		3379 X	3191	-0-	-188	-0-	3191	3			Y	-0-					46

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550																	
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
12		682 N	333	-0-	-349	-0-	332	3	1	9	Y	1					1
01		589 N	402	-0-	-187	-0-	402	3			Y	-0-					1
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					1
03		341 N	191	-0-	-150	-0-	191	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680																	
10		465 X	151	-0-	-314	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11		150 X	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12		465 X	127	-0-	-338	-0-	126	3	1	9	Y	1					1
01		465 X	160	-0-	-305	-0-	160	3			Y	-0-					1
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					1
*03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					1

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384																	
10		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			Y	-0-					27
11		7920 X	7687	-0-	-233	-0-	7687	3			Y	-0-					27
12		8184 X	7584	-0-	-600	-0-	7583	3	1	9	Y	1					28
01		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3			Y	-0-					28
02		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			Y	-0-					28
03		7905 X	6992	-0-	-913	-0-	6992	3			Y	-0-					28

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174																	
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					12
11		1590 N	1547	-0-	-43	-0-	1547	3			Y	-0-					12
12		1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1487	3	1	9	Y	1					13
01		1581 N	1288	-0-	-293	-0-	1288	3			Y	-0-					13
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					13
03		1488 N	76	-0-	-1412	-0-	76	3			Y	-0-					13

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258																	
10		3720 X	3600	-0-	-120	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-
11		3570 X	3537	-0-	-33	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
12		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5577	3	1	9	Y	1					1
01		3627 X	3553	-0-	-74	-0-	3553	3			Y	-0-					1
02		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					1
03		3627 X	3108	-0-	-519	-0-	3108	3			Y	-0-					1

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029																	
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	1456 3		Y	-0-	-0-
11	1620 N	1413	-0-	-207	-0-	1413 3		Y	-0-	-0-
12	1550 N	1241	-0-	-309	-0-	1240 3	1 9	Y	1	1
01	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1398 3		Y	-0-	1
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		Y	-0-	1
*03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		Y	-0-	1

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402		
10	1736 X	414	-0-	-1322	-0-	414 3		Y	-0-	-0-
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3		Y	-0-	-0-
12	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1991 3	1 9	Y	1	1
01	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		Y	-0-	1
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		Y	-0-	1
03	1984 N	1358	-0-	-626	-0-	1358 3		Y	-0-	1

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705		
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-	-0-
11	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-	-0-
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	557 3	1 9	Y	1	1
01	403 X	334	-0-	-69	-0-	334 3		Y	-0-	1
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-	1
03	341 N	116	-0-	-225	-0-	116 3		Y	-0-	1

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348		
10	5642 X	5038	-0-	-604	-0-	5038 3		Y	-0-	124
11	5460 X	4849	-0-	-611	-0-	4849 3		Y	-0-	124
12	5394 X	4665	-0-	-729	-0-	4664 3	1 9	Y	1	125
01	5332 X	4830	-0-	-502	-0-	4830 3		Y	-0-	125
02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029 3		Y	-0-	125
*03	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242 3		Y	-0-	125

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660		
10	6324 X	292	-0-	-6032	-0-	292 3		Y	-0-	-0-
11	4320 X	285	-0-	-4035	-0-	284 3	1 9	Y	1	1
12	744 X	242	-0-	-502	-0-	242 3		Y	-0-	1
01	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328 3		Y	-0-	1
02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		Y	-0-	1
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-	1

HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120		
10	1798 X	397	-0-	-1401	-0-	397 3		N	-0-	-0-
11	2220 X	1381	-0-	-839	-0-	1381 3		N	-0-	-0-
12	2294 X	2099	-0-	-195	-0-	2098 3	1 9	N	1	1
01	2294 X	999	-0-	-1295	-0-	999 3		N	-0-	1
02	1334 X	254	-0-	-1080	-0-	254 3		N	-0-	1
03	2108 X	300	-0-	-1808	-0-	300 3		N	-0-	1

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413		
10	5332 X	5137	-0-	-195	-0-	5137 3		Y	-0-	-0-
11	5070 X	4911	-0-	-159	-0-	4911 3		Y	-0-	-0-
12	5270 X	3974	-0-	-1296	-0-	3974 3		Y	-0-	-0-
01	5270 X	1024	-0-	-4246	-0-	1023 3	1 9	Y	1	1
02	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 3		Y	-0-	1
*03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 3		Y	-0-	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375		
M	O	GAS 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
10	8959 X	8876	-0-	-83	-0-	8876 3		Y	-0-	-0-
11	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645 3		Y	-0-	-0-
12	8711 X	5762	-0-	-2949	-0-	5761 3	1 9	Y	1	1
01	8866 X	5675	-0-	-3191	-0-	5675 3		Y	-0-	1
02	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8934 3		Y	-0-	1
03	8897 X	7569	-0-	-1328	-0-	7569 3		Y	-0-	1

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748		
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 3		Y	-0-	-0-
11	3330 X	3298	-0-	-32	-0-	3298 3		Y	-0-	-0-
12	3534 X	3146	-0-	-388	-0-	3145 3	1 9	Y	1	1
01	3439 X	3290	-0-	-149	-0-	3290 3		Y	-0-	1
02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3		Y	-0-	1
03	3379 X	3053	-0-	-326	-0-	3053 3		Y	-0-	1

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883		
10	3131 X	2673	-0-	-458	-0-	2673 3		Y	-0-	-0-
11	2970 X	2811	-0-	-159	-0-	2811 3		Y	-0-	-0-
12	2945 X	2414	-0-	-531	-0-	2413 3	1 9	Y	1	1
01	2945 X	2911	-0-	-34	-0-	2911 3		Y	-0-	1
02	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 3		Y	-0-	1
*03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3		Y	-0-	1

LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869		
10	4867 X	3389	-0-	-1478	-0-	3389 3		N	-0-	-0-
11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421 3		N	-0-	-0-
12	4867 X	3833	-0-	-1034	-0-	3832 3	1 9	N	1	1
01	4867 X	3304	-0-	-1563	-0-	3304 3		N	-0-	1
02	4553 X	4342	-0-	-211	-0-	4342 3		N	-0-	1
03	4867 X	4363	-0-	-504	-0-	4363 3		N	-0-	1

MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994		
10	1116 N	893	-0-	-223	-0-	893 3		N	-0-	-0-
11	1050 N	925	-0-	-125	-0-	925 3		N	-0-	-0-
12	1023 N	927	-0-	-96	-0-	926 3	1 9	N	1	1
01	899 N	815	-0-	-84	-0-	815 3		N	-0-	1
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-	1
03	930 N	897	-0-	-33	-0-	897 3		N	-0-	1

LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319		
10	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873 3		Y	-0-	16
11	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541 3		Y	-0-	16
12	7564 X	6833	-0-	-731	-0-	6831 3	2 9	Y	2	18
01	7564 X	7343	-0-	-221	-0-	7343 3		Y	-0-	18
02	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812 3		Y	-0-	18
03	7750 X	6944	-0-	-806	-0-	6944 3		Y	-0-	18

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530		
10	3844 X	2190	-0-	-1654	-0-	2190 3		Y	-0-	-0-
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 3		Y	-0-	-0-
12	2914 X	2680	-0-	-234	-0-	2679 3	1 9	Y	1	1
01	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3		Y	-0-	1
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		Y	-0-	1
03	3100 X	2715	-0-	-385	-0-	2715 3		Y	-0-	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500												
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			
10		3596 X	3345	-0-	-251	-0-	3345 3			Y	-0-	-0-
11		3480 X	3444	-0-	-36	-0-	3444 3			Y	-0-	-0-
12		3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3245 3	1 9		Y	1	1
01		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3			Y	-0-	1
02		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3			Y	-0-	1
03		3534 X	2152	-0-	-1382	-0-	2152 3			Y	-0-	1

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252												
10		2573 N	2505	-0-	-68	-0-	2505 3			Y	-0-	-0-
11		2760 N	2352	-0-	-408	-0-	2352 3			Y	-0-	-0-
12		2790 N	2248	-0-	-542	-0-	2247 3	1 9		Y	1	1
01		2418 N	2337	-0-	-81	-0-	2337 3			Y	-0-	1
02		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845 3			Y	-0-	1
*03		3100 N	4275	-0-	1175	1175	4275 3			Y	-0-	1

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546												
10		2418 X	806	-0-	-1612	-0-	2 1	804 3		Y	-0-	-0-
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				Y	-0-	-0-
12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	1	1
01		1580 X	144	-0-	-1436	-0-	144 3			Y	-0-	1
02		T. A.	152	-0-	152	152	152 3			Y	-0-	1
03		T. A.	151	-0-	151	303	151 3			Y	-0-	1

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230												
10		1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1623 3			Y	-0-	-0-
11		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3			Y	-0-	-0-
12		1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1539 3	1 9		Y	1	1
01		1612 N	1265	-0-	-347	-0-	1265 3			Y	-0-	1
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			Y	-0-	1
03		1550 N	127	-0-	-1423	-0-	127 3			Y	-0-	1

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034												
10		8215 X	2858	-0-	-5357	-0-	2858 3			N	-0-	-0-
11		7890 X	7283	-0-	-607	-0-	7283 3			N	-0-	-0-
12		8153 X	7098	-0-	-1055	-0-	7097 3	1 9		N	1	1
01		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7659 3			N	-0-	1
02		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	7166 3			N	-0-	1
03		7471 X	7083	-0-	-388	-0-	7083 3			N	-0-	1

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036												
10		2914 X	2411	-0-	-503	-0-	2411 3			Y	-0-	-0-
11		2760 X	2468	-0-	-292	-0-	2468 3			Y	-0-	-0-
12		2852 X	2290	-0-	-562	-0-	2289 3	1 9		Y	1	1
01		2728 X	2500	-0-	-228	-0-	2500 3			Y	-0-	1
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3			Y	-0-	1
03		2294 N	2063	-0-	-231	-0-	2063 3			Y	-0-	1

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504												
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3			Y	-0-	-0-
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3			Y	-0-	-0-
12		682 N	555	-0-	-127	-0-	554 3	1 9		Y	1	1
01		713 N	543	-0-	-170	-0-	543 3			Y	-0-	1
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3			Y	-0-	1
03		558 N	432	-0-	-126	-0-	432 3			Y	-0-	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879		PERF.13360 - 13670		
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
10	4526 X	3823	-0-	-703	-0-	3823 3			Y	-0-		15
11	4380 X	3627	-0-	-753	-0-	3627 3			Y	-0-		15
12	4526 X	3388	-0-	-1138	-0-	3387 3	1 9	Y		1		16
01	4278 X	3614	-0-	-664	-0-	3614 3			Y	-0-		16
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 3			Y	-0-		16
03	3720 X	3406	-0-	-314	-0-	3406 3			Y	-0-		16

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13068 - 13971		
10	5952 X	5674	-0-	-278	-0-	5674 3			Y	-0-		27
11	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716 3			Y	-0-		27
12	5704 X	5358	-0-	-346	-0-	5357 3	1 9	Y		1		28
01	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856 3			Y	-0-		28
02	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482 3			Y	-0-		28
*03	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929 3			Y	-0-		28

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12322 - 12364		
10	2914 X	2756	-0-	-158	-0-	2756 3			Y	-0-		-0-
11	2820 X	2613	-0-	-207	-0-	2613 3			Y	-0-		-0-
12	2852 X	2498	-0-	-354	-0-	2497 3	1 9	Y		1		1
01	2852 X	2664	-0-	-188	-0-	2664 3			Y	-0-		1
02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3			Y	-0-		1
*03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3			Y	-0-		1

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312		
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 3			Y	-0-		-0-
11	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 3			Y	-0-		-0-
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3425 3	1 9	Y		1		1
01	4061 X	3412	-0-	-649	-0-	3412 3			Y	-0-		1
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3			Y	-0-		1
03	4247 X	3142	-0-	-1105	-0-	3142 3			Y	-0-		1

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792 - 13802		
10	558 X	47	-0-	-511	-0-	47 3			N	-0-		15
11	480 X	136	-0-	-344	-0-	136 3			N	-0-		15
12	496 X	76	-0-	-420	-0-	75 3	1 9	N		1		16
01	496 X	85	-0-	-411	-0-	85 3			N	-0-		16
02	145 X	136	-0-	-9	-0-	136 3			N	-0-		16
03	155 X	58	-0-	-97	-0-	58 3			N	-0-		16

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12262 - 12508		
10	4092 X	3941	-0-	-151	-0-	3941 3			Y	-0-		-0-
11	3960 X	3691	-0-	-269	-0-	3691 3			Y	-0-		-0-
12	4092 X	3610	-0-	-482	-0-	3609 3	1 9	Y		1		1
01	3986 X	3428	-0-	-558	-0-	3428 3			Y	-0-		1
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 3			Y	-0-		1
03	3782 X	3700	-0-	-82	-0-	3700 3			Y	-0-		1

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.13169 - 13591		
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3			Y	-0-		-0-
11	1890 N	1572	-0-	-318	-0-	1572 3			Y	-0-		-0-
12	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1509 3	1 9	Y		1		1
01	1936 N	1623	-0-	-313	-0-	1623 3			Y	-0-		1
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3			Y	-0-		1
*03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3			Y	-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370		
M	O	GAS 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
10	2077 X	1776	-0-	-301	-0-	1776 3		Y	-0-	145
11	2010 X	1595	-0-	-415	-0-	1595 3		Y	-0-	145
12	2077 X	1644	-0-	-433	-0-	1643 3	1 9	Y	1	146
01	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		Y	-0-	146
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		Y	-0-	146
*03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3		Y	-0-	146

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544		
10	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	4341 3		Y	-0-	-0-
11	4410 X	4111	-0-	-299	-0-	4111 3		Y	-0-	-0-
12	4557 X	3893	-0-	-664	-0-	3892 3	1 9	Y	1	1
01	4402 X	3917	-0-	-485	-0-	3917 3		Y	-0-	1
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3		Y	-0-	1
03	4216 X	3964	-0-	-252	-0-	3964 3		Y	-0-	1

ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767		
10	9052 X	4867	-0-	-4185	-0-	4867 3		Y	-0-	-0-
11	8760 X	6	-0-	-8754	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
12	9052 X	10	-0-	-9042	-0-	9 3	1 9	Y	1	1
01	5780 X	-0-	-0-	-5780	-0-			Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	T. A.	516	-0-	516	516	516 3		Y	-0-	1

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260		
10	2294 X	1615	-0-	-679	-0-	1615 3		Y	-0-	-0-
11	2010 X	1355	-0-	-655	-0-	1355 3		Y	-0-	-0-
12	2108 X	1730	-0-	-378	-0-	1729 3	1 9	Y	1	1
01	2108 X	1890	-0-	-218	-0-	1890 3		Y	-0-	1
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		Y	-0-	1
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		Y	-0-	1

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726		
10	2728 X	1937	-0-	-791	-0-	1937 3		Y	-0-	-0-
11	2640 X	2505	-0-	-135	-0-	2505 3		Y	-0-	-0-
12	2325 N	2214	-0-	-111	-0-	2213 3	1 9	Y	1	1
01	1922 N	1162	-0-	-760	-0-	1162 3		Y	-0-	1
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3		Y	-0-	1
03	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2131 3		Y	-0-	1

ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543		
10	2325 N	832	-0-	-1493	-0-	832 3		Y	-0-	-0-
11	1410 N	1154	-0-	-256	-0-	1154 3		Y	-0-	-0-
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1276 3	1 9	Y	1	1
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		Y	-0-	1
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		Y	-0-	1
03	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	1024 3		Y	-0-	1

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339		
10	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	2058 3		Y	-0-	13
11	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	1939 3		Y	-0-	13
12	2015 N	1925	-0-	-90	-0-	1924 3	1 9	Y	1	14
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3		Y	-0-	14
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		Y	-0-	14
*03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		Y	-0-	14

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
10		2418 N	1510	-0-	-908	-0-	4	1	1506	3	N	-0-	-0-
11		2160 N	1573	-0-	-587	-0-	1573	3			N	-0-	-0-
12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	3	1	9	N	1	1
01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-	1
02		1508 N	1378	-0-	-130	-0-	1378	3			N	-0-	1
03		2201 N	1446	-0-	-755	-0-	1446	3			N	-0-	1

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480													
10		5115 X	3303	-0-	-1812	-0-	3303	3			Y	-0-	-0-
11		4950 X	3898	-0-	-1052	-0-	3898	3			Y	-0-	-0-
12		4805 X	3035	-0-	-1770	-0-	3034	3	1	9	Y	1	1
01		4743 X	3404	-0-	-1339	-0-	3404	3			Y	-0-	1
02		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			Y	-0-	1
03		3999 X	2694	-0-	-1305	-0-	2694	3			Y	-0-	1

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287													
10		3255 X	2322	-0-	-933	-0-	2322	3			Y	-0-	-0-
11		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			Y	-0-	-0-
12		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	3	1	9	Y	1	1
01		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			Y	-0-	1
02		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			Y	-0-	1
03		3689 X	2765	-0-	-924	-0-	2765	3			Y	-0-	1

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375													
10		4805 X	4307	-0-	-498	-0-	4307	3			Y	-0-	-0-
11		4650 X	4227	-0-	-423	-0-	4227	3			Y	-0-	-0-
12		4805 X	4346	-0-	-459	-0-	4345	3	1	9	Y	1	1
01		4710 X	4445	-0-	-265	-0-	4445	3			Y	-0-	1
02		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			Y	-0-	1
03		4371 X	4237	-0-	-134	-0-	4237	3			Y	-0-	1

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620													
10		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			Y	-0-	-0-
11		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-	-0-
12		4526 X	3820	-0-	-706	-0-	3819	3	1	9	Y	1	1
01		4431 X	3901	-0-	-530	-0-	3901	3			Y	-0-	1
02		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			Y	-0-	1
03		4371 X	3641	-0-	-730	-0-	3641	3			Y	-0-	1

LINN OPERATING, INC. 501545													
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362													
10		5053 X	3902	-0-	-1151	-0-	171	1	3731	2	Y	-0-	-0-
11		4140 X	3999	-0-	-141	-0-	178	1	3821	2	Y	-0-	-0-
12		4340 X	3132	-0-	-1208	-0-	139	1	2993	2	Y	-0-	-0-
01		4340 X	3188	-0-	-1152	-0-	136	1	3052	2	Y	-0-	-0-
02		4060 X	3058	-0-	-1002	-0-	135	1	2923	2	Y	-0-	-0-
03		4123 X	1498	-0-	-2625	-0-	54	1	1444	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999				TOTAL DEPTH 12500			PERF.11994 - 12268			
10	2387 N	2179	-0-	-208	-0-	96	1	2083	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2160 N	1739	-0-	-421	-0-	77	1	1662	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3509	-0-	409	409	156	1	3353	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	3075	-0-	-25	384	131	1	2944	2	Y	-0-					-0-
02	2900 N	3111	-0-	211	595	137	1	2974	2	Y	-0-					-0-
*03	3612 X	3017	-0-	-595	-0-	108	1	2909	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999				TOTAL DEPTH 12425			PERF.11967 - 12199			
10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	121	1	2636	2	Y	29	30	1			4
11	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	122	1	2611	2	Y	14					18
12	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	133	1	2852	2	Y	3					21
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	117	1	2628	2	Y	44					65
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	96	1	2072	2	Y	131	70	1			126
*03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	97	1	2603	2	Y	4					130
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999				TOTAL DEPTH 13220			PERF.11926 - 12212			
10	4123 X	2504	-0-	-1619	-0-	110	1	2394	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	173	1	3701	2	Y	-0-					-0-
12	3751 X	3527	-0-	-224	-0-	157	1	3369	2	Y	1					1
01	3751 X	3192	-0-	-559	-0-	136	1	3055	2	Y	1					2
02	3190 X	2632	-0-	-558	-0-	116	1	2516	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	134	1	3611	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999				TOTAL DEPTH 12430			PERF.11964 - 12236			
10	3534 X	3100	-0-	-434	-0-	136	1	2964	2	Y	-0-					-0-
11	3420 X	3248	-0-	-172	-0-	145	1	3103	2	Y	-0-					-0-
12	3379 X	3067	-0-	-312	-0-	137	1	2930	2	Y	-0-					-0-
01	3379 X	2770	-0-	-609	-0-	118	1	2652	2	Y	-0-					-0-
02	2755 X	1648	-0-	-1107	-0-	73	1	1575	2	Y	-0-					-0-
03	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	98	1	2630	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000				TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A			
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	122	1	2657	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	108	1	2321	2	Y	7					7
12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	123	1	2630	2	Y	2					9
01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	116	1	2610	2	Y	8					17
02	2610 X	2462	-0-	-148	-0-	109	1	2352	2	Y	1	6	1			12
03	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	93	1	2512	2	Y	-0-					12

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	2015 X	1707	-0-	-308	-0-		75	1	1632	2	Y	-0-
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-		132	1	2827	2	Y	-0-
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-		162	1	3477	2	Y	1
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-		170	1	3817	2	Y	10
02	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-		176	1	3802	2	Y	-0-
*03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-		116	1	3105	2	Y	62
							68	9				

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260			
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-		144	1	3134	2	Y	-0-
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-		97	1	2086	2	Y	-0-
12	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-		79	1	1685	2	Y	-0-
01	3286 X	1658	-0-	-1628	-0-		71	1	1587	2	Y	-0-
02	2900 X	1391	-0-	-1509	-0-		61	1	1330	2	Y	-0-
03	3100 X	2137	-0-	-963	-0-		77	1	2060	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216			
10	2108 N	1738	-0-	-370	-0-		76	1	1662	2	Y	-0-
11	1920 N	810	-0-	-1110	-0-		36	1	774	2	Y	-0-
12	1550 N	1265	-0-	-285	-0-		56	1	1209	2	Y	-0-
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		100	1	2237	2	Y	-0-
02	783 N	535	-0-	-248	-0-		24	1	511	2	Y	-0-
*03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		77	1	2058	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212			
10	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-		83	1	1818	2	Y	-0-
11	1950 X	1382	-0-	-568	-0-		62	1	1320	2	Y	-0-
12	2046 X	1343	-0-	-703	-0-		60	1	1283	2	Y	-0-
01	2046 X	1626	-0-	-420	-0-		69	1	1557	2	Y	-0-
02	1334 N	911	-0-	-423	-0-		40	1	871	2	Y	-0-
*03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-		90	1	2412	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948			
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-		215	1	4690	2	Y	-0-
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-		213	1	4572	2	Y	-0-
12	4526 X	4300	-0-	-226	-0-		191	1	4109	2	Y	-0-
01	4526 X	4403	-0-	-123	-0-		188	1	4215	2	Y	-0-
02	4495 X	4345	-0-	-150	-0-		192	1	4153	2	Y	-0-
03	4805 X	4349	-0-	-456	-0-		156	1	4193	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936			
10	4743 X	4634	-0-	-109	-0-		203	1	4431	2	Y	-0-
11	4590 X	4378	-0-	-212	-0-		195	1	4183	2	Y	-0-
12	4743 X	4588	-0-	-155	-0-		204	1	4384	2	Y	-0-
01	4743 X	4672	-0-	-71	-0-		199	1	4473	2	Y	-0-
02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-		194	1	4197	2	Y	-0-
*03	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-		167	1	4474	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	117	1	2543	2	N	-0-					-0-
11		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	101	1	2166	2	N	-0-					-0-
12		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	109	1	2340	2	N	-0-					-0-
01		2666 X	1621	-0-	-1045	-0-	69	1	1552	2	N	-0-					-0-
02		2494 X	1965	-0-	-529	-0-	87	1	1878	2	N	-0-					-0-
03		2666 X	2567	-0-	-99	-0-	92	1	2475	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

10		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	168	1	3659	2	N	-0-					-0-
11		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	149	1	3200	2	N	-0-					-0-
12		2883 X	2786	-0-	-97	-0-	124	1	2662	2	N	-0-					-0-
01		3813 X	2063	-0-	-1750	-0-	88	1	1975	2	N	-0-					-0-
02		3567 X	2196	-0-	-1371	-0-	97	1	2099	2	N	-0-					-0-
03		3813 X	3091	-0-	-722	-0-	111	1	2980	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

10		5890 X	5130	-0-	-760	-0-	225	1	4905	2	Y	-0-					-0-
11		5700 X	5484	-0-	-216	-0-	244	1	5240	2	Y	-0-					-0-
12		5890 X	5340	-0-	-550	-0-	238	1	5102	2	Y	-0-					-0-
01		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	238	1	5343	2	Y	-0-					-0-
02		4930 X	4708	-0-	-222	-0-	208	1	4500	2	Y	-0-					-0-
03		5270 X	4900	-0-	-370	-0-	176	1	4724	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

10		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	83	1	1802	2	Y	7	14	1			3
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	86	1	1847	2	Y	35					38
12		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	84	1	1795	2	Y	7					45
01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	Y	1					46
02		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	87	1	1892	2	Y	-0-	46	1			-0-
*03		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	77	1	2080	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

10		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	111	1	2427	2	Y	-0-	9	1			-0-
11		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	106	1	2272	2	Y	5					5
12		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	111	1	2377	2	Y	2					7
01		2542 N	1713	-0-	-829	-0-	73	1	1638	2	Y	2					9
02		2291 N	2069	-0-	-222	-0-	91	1	1975	2	Y	3	4	1			8
03		2480 N	2288	-0-	-192	-0-	82	1	2205	2	Y	1					9

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

10		2325 N	2133	-0-	-192	-0-	94	1	2039	2	Y	-0-					-0-
11		2250 N	1817	-0-	-433	-0-	81	1	1736	2	Y	-0-					-0-
12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	100	1	2154	2	Y	-0-					-0-
01		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	93	1	2081	2	Y	-0-					-0-
02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	85	1	1836	2	Y	-0-					-0-
03		1860 N	1660	-0-	-200	-0-	60	1	1600	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936				
M	O	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
10	3658 X	3365	-0-	-293	-0-	148	1	3217	2	Y	-0-	-0-
11	3690 X	3321	-0-	-369	-0-	148	1	3173	2	Y	-0-	-0-
12	3813 X	3048	-0-	-765	-0-	136	1	2912	2	Y	-0-	-0-
01	3813 X	2186	-0-	-1627	-0-	93	1	2093	2	Y	-0-	-0-
02	3248 X	2538	-0-	-710	-0-	112	1	2426	2	Y	-0-	-0-
03	3441 X	2617	-0-	-824	-0-	94	1	2523	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308				
10	3007 X	2648	-0-	-359	-0-	114	1	2475	2	Y	54	59 1 9
11	2700 X	2520	-0-	-180	-0-	112	1	2395	2	Y	12	21
12	2728 X	2419	-0-	-309	-0-	107	1	2306	2	Y	5	26
01	2635 X	2428	-0-	-207	-0-	103	1	2324	2	Y	1	27
02	2436 N	2281	-0-	-155	-0-	101	1	2180	2	Y	-0-	27 1 -0-
03	2418 N	2260	-0-	-158	-0-	81	1	2176	2	Y	3	3

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240				
10	1767 N	704	-0-	-1063	-0-	31	1	673	2	Y	-0-	-0-
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	111	1	2377	2	Y	-0-	-0-
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	95	1	2048	2	Y	-0-	-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	2	Y	-0-	-0-
02	290 N	149	-0-	-141	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	-0-
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	66	1	1774	2	Y	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285				
10	2945 N	2863	-0-	-82	-0-	126	1	2737	2	Y	-0-	-0-
11	2850 N	2529	-0-	-321	-0-	113	1	2416	2	Y	-0-	-0-
12	2945 N	2696	-0-	-249	-0-	120	1	2576	2	Y	-0-	-0-
01	2852 N	2669	-0-	-183	-0-	114	1	2555	2	Y	-0-	-0-
02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	112	1	2436	2	Y	-0-	-0-
*03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	100	1	2684	2	Y	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228				
10	4123 X	3413	-0-	-710	-0-	150	1	3263	2	Y	-0-	-0-
11	3600 X	3381	-0-	-219	-0-	151	1	3230	2	Y	-0-	-0-
12	3720 X	3433	-0-	-287	-0-	153	1	3280	2	Y	-0-	-0-
01	3596 X	3377	-0-	-219	-0-	144	1	3233	2	Y	-0-	-0-
02	3190 X	3189	-0-	-1	-0-	141	1	3048	2	Y	-0-	-0-
03	3410 X	3280	-0-	-130	-0-	118	1	3162	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338					
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			
10	3100 X	2372	-0-	-728	-0-	104	1	2268	2	N	-0-	85		
11	2640 X	2327	-0-	-313	-0-	104	1	2223	2	N	-0-	85		
12	2697 X	2242	-0-	-455	-0-	100	1	2142	2	N	-0-	85		
01	2697 X	2226	-0-	-471	-0-	95	1	2131	2	N	-0-	85		
02	2262 X	1917	-0-	-345	-0-	84	1	1829	2	N	4	89		
						4	9							
03	2418 X	2262	-0-	-156	-0-	81	1	2181	2	N	-0-	89		

WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182					
10	620 N	524	-0-	-96	-0-	23	1	501	2	Y	-0-	-0-		
11	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	114	1	2434	2	Y	-0-	-0-		
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	96	1	2068	2	Y	-0-	-0-		
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	2	Y	-0-	-0-		
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	44	1	957	2	Y	-0-	-0-		
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	35	1	955	2	Y	-0-	-0-		

WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248					
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1318	2	Y	-0-	-0-		
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	81	1	1728	2	Y	-0-	-0-		
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	75	1	1603	2	Y	-0-	-0-		
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	70	1	1582	2	Y	-0-	-0-		
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	68	1	1468	2	Y	-0-	-0-		
*03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	2	Y	-0-	-0-		

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302					
10	2573 X	2359	-0-	-214	-0-	103	1	2256	2	N	-0-	41		
11	2460 X	2260	-0-	-200	-0-	101	1	2159	2	N	-0-	41		
12	2511 X	2221	-0-	-290	-0-	99	1	2122	2	N	-0-	41		
01	2387 X	2110	-0-	-277	-0-	90	1	2020	2	N	-0-	41		
02	2233 X	2072	-0-	-161	-0-	91	1	1981	2	N	-0-	41		
03	2356 X	2060	-0-	-296	-0-	74	1	1986	2	N	-0-	41		

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166					
10	3100 N	3293	-0-	193	193	144	1	3132	2	Y	15	22	1	5
						17	9							
11	2818 N	2625	-0-	-193	-0-	117	1	2507	2	Y	1			6
						1	9							
12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	123	1	2649	2	Y	1			7
						1	9							
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	123	1	2765	2	Y	3			10
						3	9							
02	3074 X	2522	-0-	-552	-0-	111	1	2410	2	Y	1	3	1	8
						1	9							
03	3286 X	2025	-0-	-1261	-0-	73	1	1952	2	Y	-0-			8

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246					
10	3410 X	3141	-0-	-269	-0-	138	1	3003	2	N	-0-	-0-		
11	3240 X	2942	-0-	-298	-0-	131	1	2811	2	N	-0-	-0-		
12	3348 X	2525	-0-	-823	-0-	112	1	2413	2	N	-0-	-0-		
01	3131 X	1853	-0-	-1278	-0-	79	1	1774	2	N	-0-	-0-		
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	148	1	3199	2	N	-0-	-0-		
*03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	121	1	3256	2	N	-0-	-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. DANIEL, PETER EST.		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
M	O	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 #:		3	RRCID ->	218675	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12180	-	12286
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	156 1	3393 2	N	-0-			49
11	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	152 1	3262 2	N	-0-			49
12	3410 X	3400	-0-	-10	-0-	151 1	3249 2	N	-0-			49
01	3534 X	3319	-0-	-215	-0-	142 1	3177 2	N	-0-			49
02	3306 X	3045	-0-	-261	-0-	134 1	2911 2	N	-0-			49
03	3534 X	3036	-0-	-498	-0-	109 1	2927 2	N	-0-			49

WELL #:		13	RRCID ->	222739	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	12175	-	12187
10	4278 X	4200	-0-	-78	-0-	184 1	4016 2	N	-0-			-0-
11	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	192 1	4108 2	N	-0-			-0-
12	4743 X	4215	-0-	-528	-0-	188 1	4027 2	N	-0-			-0-
01	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	203 1	4546 2	N	-0-			-0-
02	4437 X	2480	-0-	-1957	-0-	109 1	2371 2	N	-0-			-0-
03	4433 X	3810	-0-	-623	-0-	137 1	3673 2	N	-0-			-0-

WELL #:		4	RRCID ->	225291	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12455	PERF.	12184	-	12295
10	4557 X	4188	-0-	-369	-0-	184 1	4004 2	N	-0-			20
11	4110 X	3956	-0-	-154	-0-	176 1	3780 2	N	-0-			20
12	4216 X	3845	-0-	-371	-0-	171 1	3674 2	N	-0-			20
01	4185 X	3700	-0-	-485	-0-	158 1	3542 2	N	-0-			20
02	3915 X	3224	-0-	-691	-0-	142 1	3082 2	N	-0-			20
03	4185 X	2587	-0-	-1598	-0-	93 1	2494 2	N	-0-			20

WELL #:		7	RRCID ->	229223	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12042	-	12314
10	4402 X	3756	-0-	-646	-0-	161 1	3510 2	N	77	192 1		35
11	3870 X	3443	-0-	-427	-0-	153 1	3290 2	N	-0-			35
12	3844 X	2751	-0-	-1093	-0-	122 1	2629 2	N	-0-			35
01	3844 X	2460	-0-	-1384	-0-	105 1	2355 2	N	-0-			35
02	3509 X	2790	-0-	-719	-0-	123 1	2667 2	N	-0-			35
03	3751 X	3012	-0-	-739	-0-	108 1	2904 2	N	-0-			35

WELL #:		14	RRCID ->	229225	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12206	-	12296
10	4247 X	4064	-0-	-183	-0-	178 1	3886 2	N	-0-			-0-
11	4110 X	3956	-0-	-154	-0-	176 1	3780 2	N	-0-			-0-
12	4216 X	3928	-0-	-288	-0-	175 1	3753 2	N	-0-			-0-
01	4154 X	3982	-0-	-172	-0-	170 1	3812 2	N	-0-			-0-
02	3857 X	3721	-0-	-136	-0-	164 1	3557 2	N	-0-			-0-
03	4092 X	3665	-0-	-427	-0-	131 1	3534 2	N	-0-			-0-

WELL #:		6	RRCID ->	229718	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	12062	-	12313
10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	186 1	4049 2	N	10			92
11	3330 X	2852	-0-	-478	-0-	126 1	2696 2	N	27			119
12	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	156 1	3338 2	N	-0-			119
01	4247 X	2399	-0-	-1848	-0-	102 1	2297 2	N	-0-			119
02	3973 X	3402	-0-	-571	-0-	150 1	3252 2	N	-0-			119
03	4247 X	3396	-0-	-851	-0-	122 1	3274 2	N	-0-			119

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

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
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	176	1	3827	2	N	1	4	1	1
11	4860 X	3657	-0-	-1203	-0-	163	1	3493	2	N	1			2
12	5022 X	3638	-0-	-1384	-0-	162	1	3475	2	N	1			3
01	5022 X	3140	-0-	-1882	-0-	134	1	3005	2	N	1			4
02	3741 X	2349	-0-	-1392	-0-	104	1	2245	2	N	-0-	4	1	-0-
03	3999 X	2320	-0-	-1679	-0-	83	1	2237	2	N	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

10	2728 X	2646	-0-	-82	-0-	116	1	2530	2	N	-0-	3	1	-0-
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	155	1	3313	2	N	1			1
12	3689 X	2576	-0-	-1113	-0-	115	1	2460	2	N	1			2
01	3689 X	3107	-0-	-582	-0-	132	1	2971	2	N	4			6
02	3451 X	2763	-0-	-688	-0-	122	1	2640	2	N	1	2	1	5
03	3596 X	3442	-0-	-154	-0-	123	1	3316	2	N	3			8

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

10	4774 X	3583	-0-	-1191	-0-	157	1	3426	2	N	-0-			-0-
11	4620 X	3613	-0-	-1007	-0-	161	1	3452	2	N	-0-			-0-
12	4309 X	3781	-0-	-528	-0-	168	1	3613	2	N	-0-			-0-
01	4185 X	3088	-0-	-1097	-0-	132	1	2956	2	N	-0-			-0-
02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	182	1	3946	2	N	-0-			-0-
*03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	154	1	4126	2	N	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

10	3679 X	2362	-0-	-1317	-0-	104	1	2258	2	Y	-0-	6	1	-0-
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	140	1	2999	2	Y	-0-			-0-
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	145	1	3105	2	Y	-0-			-0-
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	124	1	2781	2	Y	3			3
02	2900 X	2526	-0-	-374	-0-	111	1	2414	2	Y	1	1	1	3
03	3100 X	2685	-0-	-415	-0-	96	1	2589	2	Y	-0-			3

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

10	837 X	787	-0-	-50	-0-	34	1	753	2	N	-0-			84
11	810 X	778	-0-	-32	-0-	35	1	743	2	N	-0-			84
12	837 X	798	-0-	-39	-0-	36	1	762	2	N	-0-			84
01	806 X	776	-0-	-30	-0-	33	1	743	2	N	-0-			84
02	754 X	741	-0-	-13	-0-	33	1	708	2	N	-0-			84
03	806 X	798	-0-	-8	-0-	29	1	769	2	N	-0-			84

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		WELL #: 24		RRCID -> 233586	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12054 - 12344						
10	6107 X	5789	-0-	-318	-0-	254 1	5534 2	N	1	9	1	-0-	
11	5910 X	5543	-0-	-367	-0-	247 1	5295 2	N	1			1	
12	6107 X	5457	-0-	-650	-0-	243 1	5213 2	N	1			2	
01	6107 X	5412	-0-	-695	-0-	231 1	5178 2	N	3			5	
02	5713 X	4930	-0-	-783	-0-	218 1	4711 2	N	1	2	1	4	
03	5797 X	4883	-0-	-914	-0-	175 1	4706 2	N	2			6	
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 12580	PERF.12022 - 12298						
10	2480 X	2250	-0-	-230	-0-	99 1	2149 2	N	2	2	1	1	
11	2400 X	2012	-0-	-388	-0-	90 1	1921 2	N	1			2	
12	2480 X	2136	-0-	-344	-0-	95 1	2040 2	N	1			3	
01	2263 X	2222	-0-	-41	-0-	95 1	2123 2	N	4			7	
02	2117 X	2108	-0-	-9	-0-	93 1	2014 2	N	1	3	1	5	
03	2263 X	2032	-0-	-231	-0-	73 1	1959 2	N	-0-			5	
VALENCE OPERATING COMPANY WILLIFORD -B-		881167 WELL #: 1		RRCID -> 095664	COMPL. DATE 10/02/1981	TOTAL DEPTH 15413	PERF.13460 - 13478						
10	589 N	361	-0-	-228	-0-	361 2		N	-0-			23	
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			23	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			23	
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-			23	
02	580 N	91	-0-	-489	-0-	91 2		N	-0-			23	
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 2		N	-0-			23	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION VANN UNIT		920478 WELL #: 3		RRCID -> 200722	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 15425	PERF.13450 - 13490						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
XTO ENERGY INC. LAMBERT -B-		945936 WELL #: 1		RRCID -> 093562	COMPL. DATE 01/22/1981	TOTAL DEPTH 15100	PERF.13336 - 13358						
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2016 - PLUGGED 01/11/16

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 167174		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584			
M	O	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
10	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2		N	-0-	-0-	
11	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932 2		N	-0-	-0-	
12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 2		N	-0-	-0-	
01	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2		N	-0-	-0-	
02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667 2		N	-0-	-0-	
*03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2		N	-0-	-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 169029		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408			
10	3658 X	3528	-0-	-130	-0-	3528 2		N	-0-	-0-	
11	3540 X	3451	-0-	-89	-0-	3451 2		N	-0-	-0-	
12	3658 X	3057	-0-	-601	-0-	3057 2		N	-0-	-0-	
01	3658 X	1271	-0-	-2387	-0-	1271 2		N	-0-	-0-	
02	3422 X	1437	-0-	-1985	-0-	1437 2		N	-0-	-0-	
*03	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2		N	-0-	-0-	

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204			
10	2573 X	1626	-0-	-947	-0-	1626 2		Y	-0-	4	
11	2250 X	761	-0-	-1489	-0-	761 2		Y	-0-	4	
12	2325 X	1196	-0-	-1129	-0-	1196 2		Y	-0-	4	
01	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1571 2		Y	-0-	4	
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-	4	
*03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		Y	-0-	4	

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474			
10	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 2		N	-0-	-0-	
11	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 2		N	-0-	-0-	
12	5115 X	4878	-0-	-237	-0-	4878 2		N	-0-	-0-	
01	5115 X	4991	-0-	-124	-0-	4991 2		N	-0-	-0-	
02	4785 X	4532	-0-	-253	-0-	4532 2		N	-0-	-0-	
03	5115 X	1534	-0-	-3581	-0-	1534 2		N	-0-	-0-	

MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588			
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	606 2		N	-0-	-0-	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-	-0-	
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-	-0-	
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	-0-	
02	667 N	560	-0-	-107	-0-	560 2		N	-0-	-0-	
03	713 N	585	-0-	-128	-0-	585 2		N	-0-	-0-	

LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-	-0-	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-	-0-	
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926			
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
10	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	929	-0-	-249	-0-	929	2	N	-0-	-0-	-0-
02	986 N	862	-0-	-124	-0-	862	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	811	-0-	-212	-0-	811	2	N	-0-	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392			
10	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1426 X	372	-0-	-1054	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236			
10	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	Y	-0-	-0-	3
11	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	Y	-0-	-0-	3
12	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	Y	-0-	-0-	3
01	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	Y	-0-	-0-	3
02	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	Y	-0-	-0-	3
*03	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	Y	-0-	-0-	3

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305			
10	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2	Y	-0-	-0-	6
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2	Y	-0-	-0-	6
12	5053 X	2350	-0-	-2703	-0-	2350	2	Y	-0-	-0-	6
01	5053 X	1070	-0-	-3983	-0-	1070	2	Y	-0-	-0-	6
02	4350 X	4098	-0-	-252	-0-	4098	2	Y	-0-	-0-	6
03	5053 X	4741	-0-	-312	-0-	4741	2	Y	-0-	-0-	6

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356			
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2	Y	-0-	-0-	3
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	Y	-0-	-0-	3
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2	Y	-0-	-0-	3
01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2	Y	-0-	-0-	3
02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2	Y	-0-	-0-	3
*03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2	Y	-0-	-0-	3

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286			
10	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2	Y	-0-	-0-	4
11	3780 X	3656	-0-	-124	-0-	3656	2	Y	-0-	-0-	4
12	3844 X	1835	-0-	-2009	-0-	1835	2	Y	-0-	-0-	4
01	3906 X	40	-0-	-3866	-0-	40	2	Y	-0-	-0-	4
02	3509 X	2528	-0-	-981	-0-	2528	2	Y	-0-	-0-	4
*03	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2	Y	-0-	-0-	4

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318			
10	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2263 N	1986	-0-	-277	-0-	1986	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2117 N	1816	-0-	-301	-0-	1816	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	1829 N	1598	-0-	-231	-0-	1598	2			N	-0-					20
11	1440 N	904	-0-	-536	-0-	904	2			N	-0-					20
12	1829 N	322	-0-	-1507	-0-	322	2			N	-0-					20
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					20
02	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					20
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20

BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754								
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	174 N	138	-0-	-36	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802								
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	15581 X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A								
10	2573 N	2028	-0-	-545	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
11	2490 N	805	-0-	-1685	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	2573 N	985	-0-	-1588	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
01	2015 N	943	-0-	-1072	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
*03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758								
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	335	-0-	-409	-0-	10	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	7	-0-	-737	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	696 N	296	-0-	-400	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	350	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 #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687		
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	
10	3100 N	4041	-0-	941	971	4041 2		Y	-0-	-0-
11	3000 N	3558	-0-	558	1529	3558 2		Y	-0-	-0-
12	5426 X	3897	-0-	-1529	-0-	3897 2		Y	-0-	-0-
01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 2		Y	-0-	-0-
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2		Y	-0-	-0-
*03	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835		
10	527 N	438	-0-	-89	-0-	438 2		Y	-0-	-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2		Y	-0-	-0-
12	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 2		Y	-0-	-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		Y	-0-	-0-
02	464 N	314	-0-	-150	-0-	314 2		Y	-0-	-0-
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813		
10	5952 X	5780	-0-	-172	-0-	5780 2		Y	-0-	-0-
11	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783 2		Y	-0-	-0-
12	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	180 1	5831 2	Y	-0-	-0-
01	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	181 1	5790 2	Y	-0-	-0-
02	5568 X	5280	-0-	-288	-0-	166 1	5114 2	Y	-0-	-0-
03	5952 X	5510	-0-	-442	-0-	175 1	5335 2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412		
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-	-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-	-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-	-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-	-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-	-0-
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-	-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008		
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642		
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		Y	-0-	-0-
11	2040 N	296	-0-	-1744	-0-	296 2		Y	-0-	-0-
12	2108 N	352	-0-	-1756	-0-	352 2		Y	-0-	-0-
01	2108 N	314	-0-	-1794	-0-	314 2		Y	-0-	-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-	-0-
*03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347			
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	Y	-0-		-0-
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	45292	-0-	42392	42392	45292	2	Y	-0-		-0-
*03	3100 N	46929	-0-	43829	86221	46929	2	Y	-0-		-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221			
10	10664 X	6384	-0-	-4280	-0-	255	1	6129	2	N	-0-
11	10320 X	5214	-0-	-5106	-0-	222	1	4992	2	N	-0-
12	10664 X	4539	-0-	-6125	-0-	202	1	4337	2	N	-0-
01	8556 X	3742	-0-	-4814	-0-	154	1	3588	2	N	-0-
02	6438 X	3091	-0-	-3347	-0-	126	1	2965	2	N	-0-
03	6386 X	3614	-0-	-2772	-0-	149	1	3465	2	N	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300			
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2	Y	-0-		3
11	3150 X	3093	-0-	-57	-0-	3093	2	Y	-0-		3
12	3255 X	1894	-0-	-1361	-0-	1894	2	Y	-0-		3
01	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2	Y	-0-		3
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2	Y	-0-		3
03	3255 X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2	Y	-0-		3

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709			
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-		-0-
11	2730 X	621	-0-	-2109	-0-	621	2	Y	-0-		-0-
12	2821 X	753	-0-	-2068	-0-	753	2	Y	-0-		-0-
01	2666 X	706	-0-	-1960	-0-	706	2	Y	-0-		-0-
02	1479 X	825	-0-	-654	-0-	825	2	Y	-0-		-0-
03	744 X	740	-0-	-4	-0-	740	2	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314			
10	4836 X	4035	-0-	-801	-0-	4035	2	Y	-0-		-0-
11	4650 X	3513	-0-	-1137	-0-	3513	2	Y	-0-		-0-
12	4309 X	3600	-0-	-709	-0-	3600	2	Y	-0-		-0-
01	4030 X	3910	-0-	-120	-0-	3910	2	Y	-0-		-0-
02	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2	Y	-0-		-0-
03	4030 X	3236	-0-	-794	-0-	3236	2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758			
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	Y	-0-		-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-		-0-
12	465 N	241	-0-	-224	-0-	241	2	Y	-0-		-0-
01	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2	Y	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-		-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11988 - 12381		
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
10	1643 N	802	-0-	-841	-0-	802 2		Y	-0-			-0-
11	1590 N	907	-0-	-683	-0-	907 2		Y	-0-			-0-
12	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	1005 2		Y	-0-			-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-			-0-
*03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12238 - 12606		
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		Y	-0-			-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		Y	-0-			-0-
12	1953 N	1312	-0-	-641	-0-	1312 2		Y	-0-			-0-
01	1953 N	1051	-0-	-902	-0-	1051 2		Y	-0-			-0-
02	1537 N	1535	-0-	-2	-0-	1535 2		Y	-0-			-0-
*03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12065 - 12408		
10	3937 X	3900	-0-	-37	-0-	3900 2		Y	-0-			-0-
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2		Y	-0-			-0-
12	3937 X	3890	-0-	-47	-0-	3890 2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3728	-0-	-209	-0-	3728 2		Y	-0-			-0-
02	3683 X	3311	-0-	-372	-0-	3311 2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3545	-0-	-392	-0-	3545 2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453		PERF.12100 - 12330		
10	3782 X	3583	-0-	-199	-0-	3583 2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	2152	-0-	-1508	-0-	2152 2		Y	-0-			-0-
12	3596 X	2220	-0-	-1376	-0-	2220 2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3118	-0-	-478	-0-	3118 2		Y	-0-			-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	2185	-0-	-1411	-0-	2185 2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225		PERF.12646 - 13125		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12332		
10	4960 X	3750	-0-	-1210	-0-	3750 2		Y	-0-			-0-
11	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 2		Y	-0-			-0-
12	4960 X	4849	-0-	-111	-0-	4849 2		Y	-0-			-0-
01	4960 X	4613	-0-	-347	-0-	4613 2		Y	-0-			-0-
02	4640 X	3925	-0-	-715	-0-	3925 2		Y	-0-			-0-
03	4960 X	3904	-0-	-1056	-0-	3904 2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11804 - 12240		
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 2		Y	-0-			-0-
11	4080 X	3511	-0-	-569	-0-	3511 2		Y	-0-			-0-
12	4216 X	3831	-0-	-385	-0-	3831 2		Y	-0-			-0-
01	4309 X	3414	-0-	-895	-0-	3414 2		Y	-0-			-0-
02	4031 X	3891	-0-	-140	-0-	3891 2		Y	-0-			-0-
03	4309 X	1620	-0-	-2689	-0-	1620 2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043			
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
10	5239 X	5059	-0-	-180	-0-	5059	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5239 X	4966	-0-	-273	-0-	4966	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5239 X	4959	-0-	-280	-0-	4959	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4901 X	4345	-0-	-556	-0-	4345	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	5239 X	4968	-0-	-271	-0-	4968	2	Y	-0-	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050			
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054			
10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2	Y	-0-	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542			
10	2387 X	1745	-0-	-642	-0-	1745	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2310 X	1658	-0-	-652	-0-	1658	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2356 N	1219	-0-	-1137	-0-	1219	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1595 N	833	-0-	-762	-0-	833	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438			
10	3813 X	3499	-0-	-314	-0-	3499	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3690 X	2697	-0-	-993	-0-	2697	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3813 X	1146	-0-	-2667	-0-	1146	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3658 X	1892	-0-	-1766	-0-	1892	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3422 X	3098	-0-	-324	-0-	3098	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2	N	-0-	-0-	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290			
10	5084 X	2763	-0-	-2321	-0-	2763	2	Y	-0-	-0-	3
11	4320 X	2563	-0-	-1757	-0-	2563	2	Y	-0-	-0-	3
12	4464 X	2904	-0-	-1560	-0-	2904	2	Y	-0-	-0-	3
01	4123 X	2479	-0-	-1644	-0-	2479	2	Y	-0-	-0-	3
02	2494 X	1108	-0-	-1386	-0-	1108	2	Y	-0-	-0-	3
03	2914 X	1267	-0-	-1647	-0-	1267	2	Y	-0-	-0-	3

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512			
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4980 X	4299	-0-	-681	-0-	4299	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5146 X	4595	-0-	-551	-0-	4595	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5146 X	4462	-0-	-684	-0-	4462	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3915 X	3606	-0-	-309	-0-	3606	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	5146 X	4315	-0-	-831	-0-	4315	2	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672				
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
10	1302 N	1041	-0-	-261	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
*03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624				
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2	N	-0-			-0-
11	3420 X	2876	-0-	-544	-0-	2876	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	2954	-0-	-580	-0-	2954	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	3504	-0-	-30	-0-	3504	2	N	-0-			-0-
02	3306 X	1863	-0-	-1443	-0-	1863	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	2004	-0-	-1530	-0-	2004	2	N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630				
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	Y	-0-			-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	-0-			-0-
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	Y	-0-			-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	Y	-0-			-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	Y	-0-			-0-
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215				
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2	Y	-0-			-0-
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	Y	-0-			-0-
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	Y	-0-			-0-
01	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	Y	-0-			-0-
02	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	Y	-0-			-0-
*03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486				
10	1209 N	759	-0-	-450	-0-	759	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	Y	-0-			-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	Y	-0-			-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	Y	-0-			-0-
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118				
10	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	1547	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-			-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
*03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2	Y	-0-		-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	Y	-0-		-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	Y	-0-		-0-
01	930 N	759	-0-	-171	-0-	759 2	Y	-0-		-0-
02	841 N	397	-0-	-444	-0-	397 2	Y	-0-		-0-
03	837 N	306	-0-	-531	-0-	306 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440		
10	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	1919 2	Y	-0-		-0-
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	Y	-0-		-0-
12	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1852 2	Y	-0-		-0-
01	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1824 2	Y	-0-		-0-
02	1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1632 2	Y	-0-		-0-
03	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	1687 2	Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658		
10	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2	N	-0-		-0-
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2	N	-0-		-0-
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2	N	-0-		-0-
01	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3712 2	N	-0-		-0-
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2	N	-0-		-0-
*03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2	N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596		
10	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	1858 2	Y	-0-		-0-
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	Y	-0-		-0-
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2	Y	-0-		-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2	Y	-0-		-0-
02	1827 N	1607	-0-	-220	-0-	1607 2	Y	-0-		-0-
03	2015 N	1529	-0-	-486	-0-	1529 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846		
10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2	Y	-0-		-0-
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2	Y	-0-		-0-
12	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2	Y	-0-		-0-
01	2511 X	1696	-0-	-815	-0-	1696 2	Y	-0-		-0-
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	Y	-0-		-0-
*03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312		
10	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2	Y	-0-		3
11	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626 2	Y	-0-		3
12	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2	Y	-0-		3
01	1023 X	374	-0-	-649	-0-	374 2	Y	-0-		3
02	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	Y	-0-		3
*03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2	Y	-0-		3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534		
10	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	2300 2	N	-0-		-0-
11	2220 N	2178	-0-	-42	-0-	2178 2	N	-0-		-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2	N	-0-		-0-
01	2294 N	2065	-0-	-229	-0-	2065 2	N	-0-		-0-
02	2117 N	2035	-0-	-82	-0-	2035 2	N	-0-		-0-
03	2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2154 2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304		
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
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		Y	-0-		-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-		-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-		-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		Y	-0-		-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-		-0-
*03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11996 - 12220		
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		Y	-0-		-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-		-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		Y	-0-		-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-		-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-		-0-
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296		
10	3937 X	3896	-0-	-41	-0-	3896	2		Y	-0-		-0-
11	3780 X	3627	-0-	-153	-0-	3627	2		Y	-0-		-0-
12	3875 X	3032	-0-	-843	-0-	3032	2		Y	-0-		-0-
01	3906 X	3606	-0-	-300	-0-	3606	2		Y	-0-		-0-
02	3509 X	1804	-0-	-1705	-0-	1804	2		Y	-0-		-0-
03	3906 X	3363	-0-	-543	-0-	3363	2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302		
10	3627 X	2877	-0-	-750	-0-	2877	2		Y	-0-		-0-
11	3510 X	2801	-0-	-709	-0-	2801	2		Y	-0-		-0-
12	3472 X	1881	-0-	-1591	-0-	1881	2		Y	-0-		-0-
01	3472 X	1170	-0-	-2302	-0-	1170	2		Y	-0-		-0-
02	2697 X	2044	-0-	-653	-0-	2044	2		Y	-0-		-0-
03	2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2678	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574		
10	558 N	179	-0-	-379	-0-	179	2		Y	-0-		-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-		-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-		-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-		-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-		-0-
03	651 N	108	-0-	-543	-0-	108	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12643 - 13037		
10	10323 X	72	-0-	-10251	-0-	72	2		Y	-0-		-0-
11	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2		Y	-0-		-0-
12	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2		Y	-0-		-0-
01	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2		Y	-0-		-0-
02	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2		Y	-0-		-0-
*03	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405		PERF.12833 - 13291		
10	3689 X	3081	-0-	-608	-0-	3081	2		Y	-0-		-0-
11	3510 X	2849	-0-	-661	-0-	2849	2		Y	-0-		-0-
12	3410 X	2834	-0-	-576	-0-	2834	2		Y	-0-		-0-
01	3224 X	2577	-0-	-647	-0-	2577	2		Y	-0-		-0-
02	3016 X	1055	-0-	-1961	-0-	1055	2		Y	-0-		-0-
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344				
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
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242				
10	5673 X	5252	-0-	-421	-0-	5252	2	Y	-0-			-0-
11	5490 X	4838	-0-	-652	-0-	4838	2	Y	-0-			-0-
12	5673 X	5214	-0-	-459	-0-	5214	2	Y	-0-			-0-
01	5673 X	5344	-0-	-329	-0-	5344	2	Y	-0-			-0-
02	4785 X	4680	-0-	-105	-0-	4680	2	Y	-0-			-0-
03	5239 X	4330	-0-	-909	-0-	4330	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579				
10	3348 X	3131	-0-	-217	-0-	3131	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	3042	-0-	-198	-0-	3042	2	N	-0-			-0-
12	3348 X	3224	-0-	-124	-0-	3224	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2	N	-0-			-0-
02	2987 X	2877	-0-	-110	-0-	2877	2	N	-0-			-0-
*03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340				
10	5084 X	4291	-0-	-793	-0-	4291	2	N	-0-			-0-
11	4470 X	4165	-0-	-305	-0-	4165	2	N	-0-			-0-
12	4495 X	4219	-0-	-276	-0-	4219	2	N	-0-			-0-
01	4433 X	4146	-0-	-287	-0-	4146	2	N	-0-			-0-
02	4118 X	3374	-0-	-744	-0-	3374	2	N	-0-			-0-
03	4309 X	3531	-0-	-778	-0-	3531	2	N	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248				
10	5022 X	4257	-0-	-765	-0-	4257	2	Y	-0-			-0-
11	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2	Y	-0-			-0-
12	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2	Y	-0-			-0-
01	4619 X	4118	-0-	-501	-0-	4118	2	Y	-0-			-0-
02	4698 X	470	-0-	-4228	-0-	470	2	Y	-0-			-0-
03	5022 X	912	-0-	-4110	-0-	912	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784				
10	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2	N	-0-			-0-
11	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2	N	-0-			-0-
12	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2	N	-0-			-0-
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2	N	-0-			-0-
02	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2	N	-0-			-0-
*03	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364				
10	4805 X	4688	-0-	-117	-0-	4688	2	N	-0-			-0-
11	4650 X	4509	-0-	-141	-0-	4509	2	N	-0-			-0-
12	4774 X	4569	-0-	-205	-0-	4569	2	N	-0-			-0-
01	4712 X	4636	-0-	-76	-0-	4636	2	N	-0-			-0-
02	4408 X	4146	-0-	-262	-0-	4146	2	N	-0-			-0-
*03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070		
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
10	7936 X	7644	-0-	-292	-0-	7644 2		Y	-0-	-0-
11	7680 X	7460	-0-	-220	-0-	7460 2		Y	-0-	-0-
12	7936 X	7321	-0-	-615	-0-	7321 2		Y	-0-	-0-
01	7936 X	7018	-0-	-918	-0-	7018 2		Y	-0-	-0-
02	7366 X	6425	-0-	-941	-0-	6425 2		Y	-0-	-0-
03	7719 X	6489	-0-	-1230	-0-	6489 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755		
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-	-0-
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-	-0-
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		Y	-0-	-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		Y	-0-	-0-
02	899 N	381	-0-	-518	-0-	381 2		Y	-0-	-0-
03	961 N	132	-0-	-829	-0-	132 2		Y	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690		
10	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 2		Y	-0-	-0-
11	4020 X	3591	-0-	-429	-0-	3591 2		Y	-0-	-0-
12	4154 X	4138	-0-	-16	-0-	4138 2		Y	-0-	-0-
01	4154 X	3921	-0-	-233	-0-	3921 2		Y	-0-	-0-
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 2		Y	-0-	-0-
*03	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 2		Y	-0-	-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368		
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		Y	-0-	4
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		Y	-0-	4
12	2232 N	1301	-0-	-931	-0-	1301 2		Y	-0-	4
01	2232 N	1116	-0-	-1116	-0-	1116 2		Y	-0-	4
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		Y	-0-	4
*03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		Y	-0-	4

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572		
10	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	1533 2		Y	-0-	-0-
11	1590 N	1359	-0-	-231	-0-	1359 2		Y	-0-	-0-
12	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626 2		Y	-0-	-0-
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		Y	-0-	-0-
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		Y	-0-	-0-
03	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1550 2		Y	-0-	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334		
10	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009 2		Y	-0-	3
11	6540 X	4853	-0-	-1687	-0-	4853 2		Y	-0-	3
12	6758 X	5898	-0-	-860	-0-	5898 2		Y	-0-	3
01	6758 X	5447	-0-	-1311	-0-	5447 2		Y	-0-	3
02	4466 X	664	-0-	-3802	-0-	664 2		Y	-0-	3
*03	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	8419 2		Y	-0-	3

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168		
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		Y	-0-	-0-
11	2730 X	2393	-0-	-337	-0-	2393 2		Y	-0-	-0-
12	2821 X	1310	-0-	-1511	-0-	1310 2		Y	-0-	-0-
01	2821 X	2613	-0-	-208	-0-	2613 2		Y	-0-	-0-
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2		Y	-0-	-0-
*03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
10	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3999 X	2005	-0-	-1994	-0-	2005	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3999 X	1705	-0-	-2294	-0-	1705	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3741 X	1147	-0-	-2594	-0-	1147	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3999 X	3740	-0-	-259	-0-	3740	2	Y	-0-	-0-	-0-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391	
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274	
10	5239 X	3206	-0-	-2033	-0-	3206	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4620 X	3838	-0-	-782	-0-	3838	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4774 X	738	-0-	-4036	-0-	738	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4774 X	447	-0-	-4327	-0-	447	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3944 X	538	-0-	-3406	-0-	538	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3968 X	1171	-0-	-2797	-0-	1171	2	Y	-0-	-0-	-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3249	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3045 X	2775	-0-	-270	-0-	2775	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3255 X	2787	-0-	-468	-0-	2787	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 12540	
10	3100 N	5147	-0-	2047	3366	5147	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	14151 X	10785	-0-	-3366	-0-	10785	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2	Y	-0-	-0-	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284	
10	1178 N	907	-0-	-271	-0-	907	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	1284	-0-	-426	-0-	1284	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2697 N	2215	-0-	-482	-0-	2215	2	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578	
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
10	2387 N	2296	-0-	-91	-0-	2296 2	N	-0-			-0-
11	2310 N	1852	-0-	-458	-0-	1852 2	N	-0-			-0-
12	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	2181 2	N	-0-			-0-
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2	N	-0-			-0-
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2	N	-0-			-0-
03	2170 N	498	-0-	-1672	-0-	498 2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329	
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2	N	-0-			-0-
11	3030 X	2684	-0-	-346	-0-	2684 2	N	-0-			-0-
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2	N	-0-			-0-
01	3131 X	1970	-0-	-1161	-0-	1970 2	N	-0-			-0-
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2	N	-0-			-0-
03	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	3002 2	N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324	
10	2945 X	1925	-0-	-1020	-0-	1925 2	Y	-0-			3
11	2850 X	1245	-0-	-1605	-0-	1245 2	Y	-0-			3
12	2852 X	1337	-0-	-1515	-0-	1337 2	Y	-0-			3
01	2573 X	1335	-0-	-1238	-0-	1335 2	Y	-0-			3
02	1189 X	985	-0-	-204	-0-	985 2	Y	-0-			3
03	1333 N	897	-0-	-436	-0-	897 2	Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321	
10	8153 X	6651	-0-	-1502	-0-	6651 2	Y	-0-			-0-
11	7590 X	4707	-0-	-2883	-0-	4707 2	Y	-0-			-0-
12	7533 X	5111	-0-	-2422	-0-	5111 2	Y	-0-			-0-
01	7409 X	7266	-0-	-143	-0-	7266 2	Y	-0-			-0-
02	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503 2	Y	-0-			-0-
03	6665 X	6653	-0-	-12	-0-	6653 2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829	
10	9300 X	6641	-0-	-2659	-0-	6641 2	Y	-0-			59
11	8160 X	6054	-0-	-2106	-0-	6054 2	Y	-0-			59
12	7347 X	6555	-0-	-792	-0-	6555 2	Y	-0-			59
01	7099 X	6127	-0-	-972	-0-	6127 2	Y	-0-			59
02	5800 X	4698	-0-	-1102	-0-	4698 2	Y	-0-			59
03	6634 X	5143	-0-	-1491	-0-	5143 2	Y	-0-			59

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278	
10	6262 X	5156	-0-	-1106	-0-	5156 2	Y	-0-			-0-
11	6060 X	5915	-0-	-145	-0-	5915 2	Y	-0-			-0-
12	6262 X	6173	-0-	-89	-0-	6173 2	Y	-0-			-0-
01	6262 X	5498	-0-	-764	-0-	5498 2	Y	-0-			-0-
02	5220 X	3911	-0-	-1309	-0-	3911 2	Y	-0-			-0-
03	6169 X	2717	-0-	-3452	-0-	2717 2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495		PERF.12796 - 13147	
10	5580 X	4235	-0-	-1345	-0-	4235 2	Y	-0-			-0-
11	5400 X	5202	-0-	-198	-0-	5202 2	Y	-0-			-0-
12	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065 2	Y	-0-			-0-
01	5580 X	3197	-0-	-2383	-0-	3197 2	Y	-0-			-0-
02	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637 2	Y	-0-			-0-
03	5580 X	4413	-0-	-1167	-0-	4413 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025			
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
10	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2	-0-			-0-
11	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2	-0-			-0-
12	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2	-0-			-0-
01	5580 X	2507	-0-	-3073	-0-	2507	2	-0-			-0-
02	5220 X	4737	-0-	-483	-0-	4737	2	-0-			-0-
03	5580 X	5461	-0-	-119	-0-	5461	2	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619			
10	8122 X	7860	-0-	-262	-0-	7860	2	-0-			-0-
11	7800 X	7497	-0-	-303	-0-	7497	2	-0-			-0-
12	7905 X	7671	-0-	-234	-0-	7671	2	-0-			-0-
01	7874 X	7586	-0-	-288	-0-	7586	2	-0-			-0-
02	7366 X	7056	-0-	-310	-0-	7056	2	-0-			-0-
03	7874 X	7417	-0-	-457	-0-	7417	2	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359			
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2	-0-			-0-
11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2	-0-			-0-
12	2480 X	2169	-0-	-311	-0-	2169	2	-0-			-0-
01	2480 X	1833	-0-	-647	-0-	1833	2	-0-			-0-
02	2320 X	1436	-0-	-884	-0-	1436	2	-0-			-0-
03	2480 X	1374	-0-	-1106	-0-	1374	2	-0-			-0-

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250			
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	1		1
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	Y	-0-		1
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		1
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-		1

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173			
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3	Y	-0-		70
11	1980 N	1900	-0-	-80	-0-	1900	3	Y	-0-		70
12	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	1941	3	Y	1		71
01	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1922	3	Y	-0-		71
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3	Y	-0-		71
*03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3	Y	-0-		71

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
HIGH "A"		WELL #: 7			RRCID -> 176141	COMPL. DATE 11/25/1999	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 7844	- 7902				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITE, H.E.		WELL #: 6			RRCID -> 180019	COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8092	- 8120				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10 3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	8	-0-	8	18	8 3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8 3			Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2C			RRCID -> 183922	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 8154	- 8198				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 10			RRCID -> 189808	COMPL. DATE 05/09/2002	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8062	- 8108				
10	2604 N	2594	-0-	-10	-0-	2594 3			Y	-0-			-0-
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3			Y	-0-			-0-
12	2573 N	2541	-0-	-32	-0-	2540 3	1 9		Y	1			1
01	2604 N	2558	-0-	-46	-0-	2558 3			Y	-0-			1
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3			Y	-0-			1
03	2542 N	88	-0-	-2454	-0-	88 3			Y	-0-			1

BURGHER "A"		WELL #: 8			RRCID -> 211862	COMPL. DATE 11/24/2004	TOTAL DEPTH 12777	PERF. 8220	- 8266				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 5			RRCID -> 219481	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 13125	PERF. 8196	- 8230				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
DEW SWD		WELL #:		1	RRCID ->	248081	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4900 -	5190
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		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

LINN OPERATING, INC.				501545								
IRENE WILBURN		WELL #:		6	RRCID ->	275735	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 7750 -	7816
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-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
10	1674 N	1500	-0-	-174	-0-	1500 2	N	-0-		144		
11	1590 N	1359	-0-	-231	-0-	1359 2	N	-0-		144		
12	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	1342 2	N	-0-		144		
01	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	1173 2	N	-0-		144		
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	-0-		144		
03	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1215 2	N	-0-		144		

BEST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224665	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	5808	PERF. 5340 -	5514
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BEST SWD		WELL #:		3	RRCID ->	254657	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5679 -	5390
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	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									
CUMMINS A		WELL #:		1	RRCID ->	262387	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	12567	PERF.	7950 -	7967
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK)				24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
BLACK "A"		WELL #:		5	RRCID ->	171808	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	9512	PERF.	8951 -	8961
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1085 N	446	-0-	-639	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
11	1050 N	353	-0-	-697	-0-	353	3		Y	-0-			-0-
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2253	3	1 9	Y	1			1
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		Y	-0-			1
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		Y	-0-			1
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y	-0-			1

LINN OPERATING, INC.				501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID ->	179858	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8655 -	8680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #:		5 T	RRCID ->	170049	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9207 -	9263
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1				274281	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #:				1	RRCID ->	274281	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8868 -	9178
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EUBANK-BEENE				276187	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #:				2	RRCID ->	276187	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	9156 -	9428
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
12	5115 X	2901	-0-	-2214	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
01	5115 X	2564	-0-	-2551	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
02	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	1842	-0-	-1041	-0-	1842	2		N	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551				
10	46314 X	11016	-0-	-35298	-0-	11016 2		Y	-0-			-0-
11	24210 X	9864	-0-	-14346	-0-	9864 2		Y	-0-			-0-
12	19747 X	8770	-0-	-10977	-0-	8770 2		Y	-0-			-0-
01	14849 X	7241	-0-	-7608	-0-	7241 2		Y	-0-			-0-
02	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952 2		Y	-0-			-0-
*03	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-			N	-0-			-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
TERRY "D"		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
THIGPEN "A"		WELL #: 18U		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.				501545									
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID ->	182242	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8533 - 8581	
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
10		3255 X	2761 -0-	-494	-0-	121 1	2630 2		Y		22 1		4
11		3330 X	2359 -0-	-971	-0-	105 1	2250 2		Y	4			8
12		3441 X	1695 -0-	-1746	-0-	75 1	1618 2		Y	2			10
01		3441 X	1479 -0-	-1962	-0-	63 1	1414 2		Y	2			12
02		2802 X	2802 -0-	-0-	-0-	124 1	2678 2		Y	-0-	12 1		-0-
*03		3314 X	3314 -0-	-0-	-0-	119 1	3195 2		Y	-0-			-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		11	RRCID ->	184916	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8752 - 8756	
10		155 N	109 -0-	-46	-0-	5 1	104 2		N	-0-			163
11		120 N	98 -0-	-22	-0-	4 1	94 2		N	-0-			163
12		124 N	104 -0-	-20	-0-	5 1	99 2		N	-0-			163
01		124 N	124 -0-	-0-	-0-	5 1	119 2		N	-0-			163
02		87 N	-0-	-87	-0-				N	-0-			163
03		93 N	19 -0-	-74	-0-	1 1	18 2		N	-0-			163

THE 6C GROUP LLC		WELL #:		851487	RRCID ->	015432	COMPL. DATE	11/11/1956	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8311 - 8331	
BARNARD, BEN GAS UNIT				1									
10		14B DENY	1331 -0-	1331	28658	1331 3			N	-0-			-0-
11		14B DENY	360 -0-	360	29018	360 3			N	-0-			-0-
12		14B DENY	333 -0-	333	29351	333 3			N	-0-			-0-
01		14B DENY	120 -0-	120	29471	120 3			N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	29471				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT -0-	-0-	29471				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	4656 - 4930	
WORTHY SWD				1D									
10		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	8389 - 8416	
10		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201795	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8399 - 8453	
10		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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 #: 7		RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205800		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.			945936		RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703			
HUNT, N. B.			WELL #: 1									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	3056	-0-	-292	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2972	-0-	-148	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
*01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3014	2	187	9	N	170					170
*02	2871 X	2718	-0-	-153	-0-	2718	2			N	-0-					170
*03	3162 X	2931	-0-	-231	-0-	2930	2	1	9	N	1	171	1			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

10	3100 N	3386	-0-	286	673	3386	2			Y	-0-					-0-
11	2430 N	1637	-0-	-793	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
12	2914 X	1555	-0-	-1359	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
01	2914 X	2620	-0-	-294	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
02	2726 X	2629	-0-	-97	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
03	2914 X	1051	-0-	-1863	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

10	4030 X	3603	-0-	-427	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
11	3840 X	3313	-0-	-527	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
12	3689 X	3260	-0-	-429	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
01	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
02	3393 X	3170	-0-	-223	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
03	3596 X	3532	-0-	-64	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

10	1674 N	105	-0-	-1569	-0-	105	2			N	-0-					55
11	1350 N	178	-0-	-1172	-0-	178	2			N	-0-					55
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					55
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					55
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					55
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*03	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					43
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					43
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					43
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					43
02	1421 N	632	-0-	-789	-0-	632	2			N	-0-					43
03	1395 N	618	-0-	-777	-0-	618	2			N	-0-					43

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B.		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 9830			PERF. 8539 - 8659				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 9536			PERF. 8560 - 8615				
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					65
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					65
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					65
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					65
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					65
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					65

WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL DEPTH 9751			PERF. 8574 - 8596				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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				
10	4960 X	4916	-0-	-44	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-
11	4800 X	4617	-0-	-183	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
12	4960 X	4326	-0-	-634	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
01	4960 X	4500	-0-	-460	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
02	4640 X	4305	-0-	-335	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
03	4929 X	4484	-0-	-445	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 15300			PERF. 9033 - 9053				
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	60	1	1511	2	N	12					127
						13	9									
11	1530 N	1215	-0-	-315	-0-	49	1	1163	2	N	3					130
						3	9									
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	69	1	1484	2	N	20					150
						22	9									
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	82	1	1546	2	N	10					160
						11	9									
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	78	1	1804	2	N	15					175
						17	9									
*03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	88	1	1665	2	N	1					176
						1	9									

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 8750 - 8913				
10	2604 X	2534	-0-	-70	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
12	2604 N	2229	-0-	-375	-0-	67	1	2162	2	Y	-0-					-0-
01	2542 N	2170	-0-	-372	-0-	66	1	2104	2	Y	-0-					-0-
02	2320 N	1830	-0-	-490	-0-	58	1	1772	2	Y	-0-					-0-
03	2232 N	1745	-0-	-487	-0-	55	1	1690	2	Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 222233		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED "R" NO. 1 UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 8380						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 8410						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED "R" NO. 1 UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POLLARD, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	261547	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF. 8402 - 8519	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		Y	-0-		-0-
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		Y	-0-		-0-
12	2852 X	2702	-0-	-150	-0-	2702	2		Y	-0-		-0-
01	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		Y	-0-		-0-
02	2958 X	2574	-0-	-384	-0-	2574	2		Y	-0-		-0-
03	3162 X	2545	-0-	-617	-0-	2545	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		8	RRCID ->	273070	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8335 - 8430	
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		Y	-0-		-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-		-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		Y	-0-		-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		Y	-0-		-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		Y	-0-		-0-
03	1054 N	835	-0-	-219	-0-	835	2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274430	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8050 - 8057	
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-		-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		-0-
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-		-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277430	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF. 9075 - 13221	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	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	
10	15562 X	14405	-0-	-1157	-0-	14405	3		N	-0-		-0-
11	15060 X	13518	-0-	-1542	-0-	13518	3		N	-0-		-0-
12	15562 X	14175	-0-	-1387	-0-	14175	3		N	-0-		-0-
01	15562 X	14527	-0-	-1035	-0-	14527	3		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	15923	-0-	15923	15923	15923	3		N	-0-		-0-
*03	32089 X	16166	-0-	-15923	-0-	16166	3		N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027													
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				N	-0-		-0-
11		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-				N	74	74 8	-0-
12		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		-0-
01		12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045													
10		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	1036	1	2481	2	N	-0-	-0-
11		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	740	1	2392	2	N	-0-	-0-
12		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	1147	1	2595	2	N	-0-	-0-
01		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	1147	1	2492	2	N	-0-	-0-
02		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	1073	1	2627	2	N	-0-	-0-
*03		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	1147	1	3011	2	N	-0-	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873													
10		4092 X	3644	-0-	-448	-0-	3644	3			Y	-0-	-0-
11		3660 X	3486	-0-	-174	-0-	3486	3			Y	-0-	-0-
12		3782 X	3339	-0-	-443	-0-	3338	3	1 9		Y	1	1
01		3689 X	3560	-0-	-129	-0-	3560	3			Y	-0-	1
02		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-	1
03		3596 X	3530	-0-	-66	-0-	3530	3			Y	-0-	1

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649													
10		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			Y	-0-	-0-
11		6000 X	5794	-0-	-206	-0-	5794	3			Y	-0-	-0-
12		6200 X	5903	-0-	-297	-0-	5902	3	1 9		Y	1	1
01		6386 X	6234	-0-	-152	-0-	6234	3			Y	-0-	1
02		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			Y	-0-	1
03		6479 X	6173	-0-	-306	-0-	6173	3			Y	-0-	1

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392													
10		1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			Y	-0-	-0-
11		2010 N	1527	-0-	-483	-0-	1527	3			Y	-0-	-0-
12		1922 N	1704	-0-	-218	-0-	1703	3	1 9		Y	1	1
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-	1
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-	1
*03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-	1

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509													
10		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-	-0-
11		3510 X	3346	-0-	-164	-0-	3346	3			Y	-0-	-0-
12		3751 X	2971	-0-	-780	-0-	2970	3	1 9		Y	1	1
01		3751 X	3554	-0-	-197	-0-	3554	3			Y	-0-	1
02		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			Y	-0-	1
03		3441 X	3105	-0-	-336	-0-	3105	3			Y	-0-	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536															
M	O	ALLOW 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
10		3937 X	3867	-0-	-70	-0-	3867	3			N	-0-			13
11		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-			13
12		3937 X	3342	-0-	-595	-0-	3341	3	1	9	N	-0-	1		14
01		3937 X	3774	-0-	-163	-0-	3774	3			N	-0-			14
02		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-			14
03		3968 X	3858	-0-	-110	-0-	3858	3			N	-0-			14

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271															
10		5797 X	5592	-0-	-205	-0-	5592	3			Y	-0-			-0-
11		5670 X	5453	-0-	-217	-0-	5453	3			Y	-0-			-0-
12		5859 X	5119	-0-	-740	-0-	5118	3	1	9	Y	-0-	1		1
01		5859 X	5549	-0-	-310	-0-	5549	3			Y	-0-			1
02		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			Y	-0-			1
03		5611 X	5464	-0-	-147	-0-	5464	3			Y	-0-			1

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075															
10		7750 X	3926	-0-	-3824	-0-	3926	3			Y	-0-			-0-
11		7020 X	5045	-0-	-1975	-0-	5045	3			Y	-0-			-0-
12		7874 X	6649	-0-	-1225	-0-	6648	3	1	9	Y	-0-	1		1
01		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			Y	-0-			1
02		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			Y	-0-			1
*03		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			Y	-0-			1

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111															
10		3348 X	3120	-0-	-228	-0-	3120	3			Y	-0-			-0-
11		3240 X	1305	-0-	-1935	-0-	1305	3			Y	-0-			-0-
12		3286 X	1032	-0-	-2254	-0-	1031	3	1	9	Y	-0-	1		1
01		2329 X	1177	-0-	-1152	-0-	1177	3			Y	-0-			1
02		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-			1
03		1333 X	1331	-0-	-2	-0-	1331	3			Y	-0-			1

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152															
10		3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229	3			Y	-0-			-0-
11		3420 X	3003	-0-	-417	-0-	3003	3			Y	-0-			-0-
12		3379 X	2951	-0-	-428	-0-	2950	3	1	9	Y	-0-	1		1
01		3255 X	3057	-0-	-198	-0-	3057	3			Y	-0-			1
02		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			Y	-0-			1
03		3100 X	3013	-0-	-87	-0-	3013	3			Y	-0-			1

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068															
10		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-			-0-
11		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-			-0-
12		2263 X	2148	-0-	-115	-0-	2147	3	1	9	Y	-0-	1		1
01		2263 X	2017	-0-	-246	-0-	2017	3			Y	-0-			1
02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-			1
*03		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-			1

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039															
10		7998 X	7222	-0-	-776	-0-	7222	3			Y	-0-			-0-
11		7530 X	5673	-0-	-1857	-0-	5673	3			Y	-0-			-0-
12		7781 X	7326	-0-	-455	-0-	7325	3	1	9	Y	-0-	1		1
01		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			Y	-0-			1
02		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	3			Y	-0-			1
*03		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445									
BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226									
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
10		2573 X	2336	-0-	-237	-0-	2336 3		-0-
11		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		-0-
12		2294 X	2242	-0-	-52	-0-	2241 3	1 9	1
01		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3		1
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3		1
*03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3		1

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071									
10		2604 X	1181	-0-	-1423	-0-	1181 3		-0-
11		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 3		-0-
12		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4431 3	1 9	1
01		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 3		1
02		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 3		1
03		4433 X	3629	-0-	-804	-0-	3629 3		1

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175									
10		186 X	136	-0-	-50	-0-	136 3		-0-
11		210 X	146	-0-	-64	-0-	146 3		-0-
12		217 X	174	-0-	-43	-0-	173 3	1 9	1
01		217 X	200	-0-	-17	-0-	200 3		1
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		1
*03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		1

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402									
10		5084 X	4759	-0-	-325	-0-	4759 3		-0-
11		4860 X	4431	-0-	-429	-0-	4431 3		-0-
12		5146 X	4528	-0-	-618	-0-	4527 3	1 9	1
01		5146 X	4856	-0-	-290	-0-	4856 3		1
02		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 3		1
03		4557 X	4008	-0-	-549	-0-	4008 3		1

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144									
10		3658 X	3433	-0-	-225	-0-	3433 3		-0-
11		3510 X	3310	-0-	-200	-0-	3310 3		-0-
12		3689 X	3259	-0-	-430	-0-	3258 3	1 9	1
01		3566 X	3499	-0-	-67	-0-	3499 3		1
02		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 3		1
03		3410 X	3215	-0-	-195	-0-	3215 3		1

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054									
10		2077 X	680	-0-	-1397	-0-	680 3		-0-
11		2010 X	1401	-0-	-609	-0-	1401 3		-0-
12		2077 X	1277	-0-	-800	-0-	1276 3	1 9	1
01		1581 X	1194	-0-	-387	-0-	1194 3		1
02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		1
*03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		1

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410									
10		4278 X	3237	-0-	-1041	-0-	3237 3		-0-
11		4140 X	4116	-0-	-24	-0-	4116 3		-0-
12		4092 X	3776	-0-	-316	-0-	3775 3	1 9	1
01		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 3		1
02		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 3		1
03		4216 X	3952	-0-	-264	-0-	3952 3		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388												
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		
10		2449 N	1539	-0-	-910	-0-	1539 3			Y	-0-	-0-
11		2430 N	1165	-0-	-1265	-0-	1165 3			Y	-0-	-0-
12		2108 N	1634	-0-	-474	-0-	1633 3	1 9		Y	1	1
01		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3			Y	-0-	1
02		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3			Y	-0-	1
*03		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3			Y	-0-	1

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414												
10		3565 X	3252	-0-	-313	-0-	3252 3			Y	-0-	-0-
11		3450 X	2844	-0-	-606	-0-	2844 3			Y	-0-	-0-
12		3503 X	2963	-0-	-540	-0-	2962 3	1 9		Y	1	1
01		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 3			Y	-0-	1
02		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3			Y	-0-	1
*03		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3			Y	-0-	1

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420												
10		6975 X	4	-0-	-6971	-0-	4 3			Y	-0-	-0-
11		6660 X	12	-0-	-6648	-0-	12 3			Y	-0-	-0-
12		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-			Y	1	1
01		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3			Y	-0-	1
02		14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	14845 3			Y	-0-	1
*03		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	10089 3			Y	-0-	1

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473												
10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3			Y	-0-	-0-
11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3			Y	-0-	-0-
12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1649 3	1 9		Y	1	1
01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3			Y	-0-	1
02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3			Y	-0-	1
*03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3			Y	-0-	1

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346												
10		3131 X	2060	-0-	-1071	-0-	2060 3			Y	-0-	-0-
11		3030 X	2541	-0-	-489	-0-	2541 3			Y	-0-	-0-
12		2604 X	2019	-0-	-585	-0-	2018 3	1 9		Y	1	1
01		2604 X	1849	-0-	-755	-0-	1849 3			Y	-0-	1
02		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3			Y	-0-	1
*03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3			Y	-0-	1

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487												
10		2263 X	1500	-0-	-763	-0-	1500 3			Y	-0-	-0-
11		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898 3			Y	-0-	-0-
12		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3078 3	1 9		Y	1	1
01		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 3			Y	-0-	1
02		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3			Y	-0-	1
03		6076 X	2060	-0-	-4016	-0-	2060 3			Y	-0-	1

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029												
10		4929 X	4346	-0-	-583	-0-	4346 3			Y	-0-	-0-
11		5010 X	3827	-0-	-1183	-0-	3827 3			Y	-0-	-0-
12		5177 X	4866	-0-	-311	-0-	4865 3	1 9		Y	1	1
01		4909 X	4907	-0-	-2	-0-	4907 3			Y	-0-	1
02		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3			Y	-0-	1
03		3937 X	783	-0-	-3154	-0-	783 3			Y	-0-	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088														
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	* EOM BALANCE
10		4402 X	4101	-0-	-301	-0-	4101	3			Y	-0-		-0-
11		3810 X	3554	-0-	-256	-0-	3554	3			Y	-0-		-0-
12		3224 X	3121	-0-	-103	-0-	3120	3	1	9	Y	1		1
01		4092 X	3092	-0-	-1000	-0-	3092	3			Y	-0-		1
02		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-		1
03		3658 X	1943	-0-	-1715	-0-	1943	3			Y	-0-		1

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165														
10		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			Y	-0-		-0-
11		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			Y	-0-		-0-
12		3317 X	3307	-0-	-10	-0-	3306	3	1	9	Y	1		1
01		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-		1
02		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-		1
03		3534 X	2867	-0-	-667	-0-	2867	3			Y	-0-		1

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356														
10		3038 X	2258	-0-	-780	-0-	2258	3			Y	-0-		-0-
11		2970 X	2260	-0-	-710	-0-	2260	3			Y	-0-		-0-
12		3441 X	2448	-0-	-993	-0-	2447	3	1	9	Y	1		1
01		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			Y	-0-		1
02		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-		1
*03		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-		1

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388														
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-		-0-
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-		-0-
12		1767 N	1550	-0-	-217	-0-	1549	3	1	9	Y	1		1
01		1674 N	1522	-0-	-152	-0-	1522	3			Y	-0-		1
02		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-		1
*03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-		1

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270														
10		1426 N	871	-0-	-555	-0-	871	3			Y	-0-		-0-
11		1050 N	676	-0-	-374	-0-	676	3			Y	-0-		-0-
12		1054 N	808	-0-	-246	-0-	807	3	1	9	Y	1		1
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-		1
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-		1
*03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-		1

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014														
10		12834 X	12213	-0-	-621	-0-	12213	3			Y	-0-		-0-
11		12060 X	11785	-0-	-275	-0-	11785	3			Y	-0-		-0-
12		12462 X	9301	-0-	-3161	-0-	9300	3	1	9	Y	1		1
01		12462 X	11382	-0-	-1080	-0-	11382	3			Y	-0-		1
02		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	3			Y	-0-		1
03		12121 X	9919	-0-	-2202	-0-	9919	3			Y	-0-		1

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276														
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-		-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-		-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	N	1		1
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-		1
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-		1
*03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
10	1519 N	1058	-0-	-461	-0-	1058	3		Y	-0-		-0-
11	1110 N	983	-0-	-127	-0-	983	3		Y	-0-		-0-
12	1054 N	931	-0-	-123	-0-	930	3	1 9	Y	1		1
01	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	3		Y	-0-		1
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		Y	-0-		1
03	930 N	806	-0-	-124	-0-	806	3		Y	-0-		1

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886												
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		Y	-0-		-0-
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		Y	-0-		-0-
12	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1307	3	1 9	Y	1		1
01	1519 N	1247	-0-	-272	-0-	1247	3		Y	-0-		1
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		Y	-0-		1
03	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1077	3		Y	-0-		1

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150												
10	992 N	844	-0-	-148	-0-	844	3		Y	-0-		-0-
11	1140 N	982	-0-	-158	-0-	982	3		Y	-0-		-0-
12	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	1048	3	1 9	Y	1		1
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		Y	-0-		1
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		Y	-0-		1
*03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		Y	-0-		1

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110												
10	3751 X	2037	-0-	-1714	-0-	2037	3		Y	-0-		-0-
11	3570 X	3563	-0-	-7	-0-	3563	3		Y	-0-		-0-
12	3658 X	3332	-0-	-326	-0-	3331	3	1 9	Y	1		1
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3		Y	-0-		1
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3		Y	-0-		1
03	3658 X	3373	-0-	-285	-0-	3373	3		Y	-0-		1

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144												
10	8556 X	6168	-0-	-2388	-0-	6168	3		Y	-0-		-0-
11	8730 X	6608	-0-	-2122	-0-	6608	3		Y	-0-		-0-
12	9021 X	7961	-0-	-1060	-0-	7960	3	1 9	Y	1		1
01	7845 X	7556	-0-	-289	-0-	7556	3		Y	-0-		1
02	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3		Y	-0-		1
*03	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3		Y	-0-		1

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492												
10	4123 X	3749	-0-	-374	-0-	3749	3		Y	-0-		-0-
11	3960 X	3511	-0-	-449	-0-	3511	3		Y	-0-		-0-
12	3999 X	3802	-0-	-197	-0-	3801	3	1 9	Y	1		1
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3		Y	-0-		1
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3		Y	-0-		1
*03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3		Y	-0-		1

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834												
10	1488 X	1423	-0-	-65	-0-	1423	3		Y	-0-		47
11	1440 X	1405	-0-	-35	-0-	1405	3		Y	-0-		47
12	1488 X	1392	-0-	-96	-0-	1391	3	1 9	Y	1		48
01	1457 X	1383	-0-	-74	-0-	1383	3		Y	-0-		48
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		Y	-0-		48
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		Y	-0-		48

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
BURGHER "C"		WELL #:		6	RRCID ->	182633	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	13465	PERF.	13387 - 13611	
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
10		3224 X	1560	-0-	-1664	-0-	1560 3		Y	-0-			-0-
11		3120 X	511	-0-	-2609	-0-	511 3		Y	-0-			-0-
12		3224 X	1818	-0-	-1406	-0-	1817 3	1 9	Y	1			1
01		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 3		Y	-0-			1
02		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3		Y	-0-			1
*03		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		Y	-0-			1

BURGHER "A"		WELL #:		6	RRCID ->	182831	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	13188 - 13368	
10		4371 X	4348	-0-	-23	-0-	4348 3		Y	-0-			-0-
11		4230 X	3972	-0-	-258	-0-	3972 3		Y	-0-			-0-
12		4774 X	3578	-0-	-1196	-0-	3577 3	1 9	Y	1			1
01		4560 X	4038	-0-	-522	-0-	4038 3		Y	-0-			1
02		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 3		Y	-0-			1
03		4092 X	4018	-0-	-74	-0-	4018 3		Y	-0-			1

MOODY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	182908	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12493 - 12812	
10		1767 N	1073	-0-	-694	-0-	1073 3		Y	-0-			183
11		1830 N	884	-0-	-946	-0-	884 3		Y	-0-			183
12		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1675 3	1 9	Y	1			184
01		868 N	744	-0-	-124	-0-	744 3		Y	-0-			184
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		Y	-0-			184
*03		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3		Y	-0-			184

EVANS "A"		WELL #:		6	RRCID ->	182909	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	13705	PERF.	12220 - 13515	
10		2852 X	2473	-0-	-379	-0-	2473 3		Y	-0-			-0-
11		2670 X	2352	-0-	-318	-0-	2352 3		Y	-0-			-0-
12		2759 X	2280	-0-	-479	-0-	2279 3	1 9	Y	1			1
01		2759 X	2564	-0-	-195	-0-	2564 3		Y	-0-			1
02		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		Y	-0-			1
*03		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3		Y	-0-			1

MOODY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	183148	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	12476 - 12802	
10		3255 X	3177	-0-	-78	-0-	3177 3		Y	-0-			22
11		3180 X	2888	-0-	-292	-0-	2888 3		Y	-0-			22
12		3286 X	3072	-0-	-214	-0-	3071 3	1 9	Y	1			23
01		3240 X	3087	-0-	-153	-0-	3087 3		Y	-0-			23
02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 3		Y	-0-			23
*03		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 3		Y	-0-			23

EVANS "A"		WELL #:		10	RRCID ->	183263	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	13735	PERF.	12911 - 13416	
10		2480 X	2112	-0-	-368	-0-	2112 3		Y	-0-			-0-
11		2070 X	1620	-0-	-450	-0-	1620 3		Y	-0-			-0-
12		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2678 3	1 9	Y	1			1
01		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3		Y	-0-			1
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		Y	-0-			1
*03		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		Y	-0-			1

SMITH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	183307	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13620	PERF.	12915 - 13385	
10		682 N	599	-0-	-83	-0-	599 3		N	-0-			-0-
11		600 N	567	-0-	-33	-0-	567 3		N	-0-			-0-
12		589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3		N	-0-			-0-
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
*03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
EVANS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13270 - 13416				
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
10	3348 X	3033	-0-	-315	-0-	3033	3			Y	-0-			-0-
11	3120 X	2850	-0-	-270	-0-	2850	3			Y	-0-			-0-
12	2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2694	3	1	9	Y	1			1
01	3038 X	1988	-0-	-1050	-0-	1988	3			Y	-0-			1
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-			1
*03	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-			1

MOODY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12832 - 12960				
10	5115 X	4284	-0-	-831	-0-	4284	3			Y	-0-			-0-
11	4950 X	4030	-0-	-920	-0-	4030	3			Y	-0-			-0-
12	5084 X	4174	-0-	-910	-0-	4173	3	1	9	Y	1			1
01	5084 X	4595	-0-	-489	-0-	4595	3			Y	-0-			1
02	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			Y	-0-			1
*03	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			Y	-0-			1

BURGHER "G"		WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 13190		PERF.12900 - 12982				
10	3813 X	3715	-0-	-98	-0-	3715	3			Y	-0-			-0-
11	3690 X	3620	-0-	-70	-0-	3620	3			Y	-0-			-0-
12	3782 X	3571	-0-	-211	-0-	3570	3	1	9	Y	1			1
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			Y	-0-			1
02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-			1
03	3720 X	3529	-0-	-191	-0-	3529	3			Y	-0-			1

EVANS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13096 - 13368				
10	3751 X	3405	-0-	-346	-0-	3405	3			Y	-0-			-0-
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			Y	-0-			-0-
12	3565 X	3403	-0-	-162	-0-	3402	3	1	9	Y	1			1
01	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	3			Y	-0-			1
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-			1
03	3751 X	3466	-0-	-285	-0-	3466	3			Y	-0-			1

NEAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402		PERF.12778 - 13232				
10	961 N	650	-0-	-311	-0-	650	3			N	-0-			-0-
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-			-0-
12	1302 N	816	-0-	-486	-0-	815	3	1	9	N	1			1
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			1
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			1
*03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			1

BURGHER "C"		WELL #: 15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13060 - 13366				
10	3999 X	3686	-0-	-313	-0-	3686	3			Y	-0-			-0-
11	3960 X	3486	-0-	-474	-0-	3486	3			Y	-0-			-0-
12	4092 X	3223	-0-	-869	-0-	3222	3	1	9	Y	1			1
01	3788 X	3637	-0-	-151	-0-	3637	3			Y	-0-			1
02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-			1
*03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-			1

EVANS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13134 - 13328				
10	1767 N	1343	-0-	-424	-0-	1343	3			Y	-0-			-0-
11	1680 N	1069	-0-	-611	-0-	1069	3			Y	-0-			-0-
12	961 N	437	-0-	-524	-0-	436	3	1	9	Y	1			1
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-			1
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-			1
*03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3007 X	1337	-0-	-1670	-0-			1337	3			-0-
11		1650 X	1242	-0-	-408	-0-			1242	3			-0-
12		1116 X	813	-0-	-303	-0-			812	3	1 9	Y	1
01		1333 X	914	-0-	-419	-0-			914	3			1
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-			808	3			1
03		806 N	801	-0-	-5	-0-			801	3			1

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330													
10		2015 N	1717	-0-	-298	-0-			1717	3			-0-
11		1710 N	1664	-0-	-46	-0-			1664	3			-0-
12		1736 N	1670	-0-	-66	-0-			1669	3	1 9	Y	1
01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-			1921	3			1
02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-			1755	3			1
03		1674 N	1398	-0-	-276	-0-			1398	3			1

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874													
10		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-			6642	3			-0-
11		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-			6126	3			-0-
12		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-			6109	3	1 9	Y	1
01		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-			6483	3			1
02		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-			5616	3			1
03		6293 X	5209	-0-	-1084	-0-			5209	3			1

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365													
10		279 N	239	-0-	-40	-0-			239	3		N	-0-
11		240 N	237	-0-	-3	-0-			237	3		N	-0-
12		248 N	237	-0-	-11	-0-			236	3	1 9	N	1
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-			255	3		N	-0-
02		232 N	228	-0-	-4	-0-			228	3		N	-0-
03		248 N	239	-0-	-9	-0-			239	3		N	-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216													
10		5115 X	2433	-0-	-2682	-0-			2433	3			-0-
11		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-			4648	3			-0-
12		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-			4286	3	1 9	Y	1
01		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-			4386	3			1
02		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-			4043	3			1
*03		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-			4226	3			1

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142													
10		1581 N	1476	-0-	-105	-0-			1476	3			-0-
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-			1448	3			-0-
12		1519 N	1403	-0-	-116	-0-			1402	3	1 9	Y	1
01		1488 N	1474	-0-	-14	-0-			1474	3			1
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-			1557	3			1
*03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-			1778	3			1

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342													
10		4371 X	4184	-0-	-187	-0-			4184	3			-0-
11		4230 X	4055	-0-	-175	-0-			4055	3			-0-
12		4371 X	3888	-0-	-483	-0-			3887	3	1 9	Y	1
01		4278 X	3779	-0-	-499	-0-			3779	3			1
02		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-			3966	3			1
03		4154 X	4049	-0-	-105	-0-			4049	3			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3	Y	-0-	-0-
11	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3	Y	-0-	-0-
12	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5993	3	Y	1	1
01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3	Y	-0-	1
02	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3	Y	-0-	1
03	5890 X	5219	-0-	-671	-0-	5219	3	Y	-0-	1

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290										
10	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	1546	3	Y	-0-	-0-
11	2310 N	1482	-0-	-828	-0-	1482	3	Y	-0-	-0-
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	3	Y	1	1
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3	Y	-0-	1
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	Y	-0-	1
*03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3	Y	-0-	1

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945										
10	3286 X	325	-0-	-2961	-0-	325	3	Y	-0-	-0-
11	3180 X	1110	-0-	-2070	-0-	1110	3	Y	-0-	-0-
12	3286 X	3113	-0-	-173	-0-	3112	3	Y	1	1
01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3	Y	-0-	1
02	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3	Y	-0-	1
*03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3	Y	-0-	1

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330										
10	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	1516	3	Y	-0-	-0-
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3	Y	-0-	-0-
12	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1380	3	Y	1	1
01	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	1465	3	Y	-0-	1
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	Y	-0-	1
*03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3	Y	-0-	1

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972										
10	3007 X	2623	-0-	-384	-0-	2623	3	Y	-0-	22
11	2700 X	2602	-0-	-98	-0-	2602	3	Y	-0-	22
12	2790 X	2402	-0-	-388	-0-	2401	3	Y	1	23
01	2790 X	2458	-0-	-332	-0-	2458	3	Y	-0-	23
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3	Y	-0-	23
03	2387 N	2092	-0-	-295	-0-	2092	3	Y	-0-	23

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346										
10	3193 X	2933	-0-	-260	-0-	2933	3	Y	-0-	-0-
11	3030 X	2870	-0-	-160	-0-	2870	3	Y	-0-	-0-
12	3131 X	2683	-0-	-448	-0-	2682	3	Y	1	1
01	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3	Y	-0-	1
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3	Y	-0-	1
*03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3	Y	-0-	1

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411										
10	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3	N	-0-	-0-
11	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3	N	-0-	-0-
12	3255 X	2596	-0-	-659	-0-	2595	3	N	1	1
01	3255 X	1326	-0-	-1929	-0-	1326	3	N	-0-	1
02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	1
*03	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	3	N	-0-	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
BURGHER "G"				WELL #: 5		RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12342 - 12700		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	930 X	854	-0-	-76	-0-	854 3				Y	-0-			-0-
11	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 3				Y	-0-			-0-
12	992 X	618	-0-	-374	-0-	617 3				Y	1			1
01	992 X	274	-0-	-718	-0-	274 3				Y	-0-			1
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3				Y	-0-			1
03	620 N	481	-0-	-139	-0-	481 3				Y	-0-			1

WILLIFORD "A"				WELL #: 5		RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13228 - 13466		
10	2635 X	2567	-0-	-68	-0-	2567 3				Y	-0-			-0-
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 3				Y	-0-			-0-
12	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2818 3				Y	1			1
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3				Y	-0-			1
02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3				Y	-0-			1
03	3596 X	2783	-0-	-813	-0-	2783 3				Y	-0-			1

BURGHER "C"				WELL #: 11		RRCID -> 186160		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13276 - 13445		
10	4650 X	4306	-0-	-344	-0-	4306 3				Y	-0-			-0-
11	4500 X	4117	-0-	-383	-0-	4117 3				Y	-0-			-0-
12	4526 X	4067	-0-	-459	-0-	4066 3				Y	1			1
01	4526 X	4049	-0-	-477	-0-	4049 3				Y	-0-			1
02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 3				Y	-0-			1
03	4216 X	4213	-0-	-3	-0-	4213 3				Y	-0-			1

BURGHER "D"				WELL #: 13		RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12968 - 13048		
10	7688 X	7003	-0-	-685	-0-	7003 3				Y	-0-			-0-
11	7380 X	6862	-0-	-518	-0-	6862 3				Y	-0-			-0-
12	7626 X	6632	-0-	-994	-0-	6631 3				Y	1			1
01	7464 X	6649	-0-	-815	-0-	6649 3				Y	-0-			1
02	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738 3				Y	-0-			1
*03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177 3				Y	-0-			1

PARKER, LOUETTA "A"				WELL #: 1		RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 17521		PERF.14939 - 15216		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

BURGHER "D"				WELL #: 16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12870 - 12995		
10	5828 X	5045	-0-	-783	-0-	5045 3				Y	-0-			-0-
11	5490 X	4856	-0-	-634	-0-	4856 3				Y	-0-			-0-
12	5518 X	5001	-0-	-517	-0-	5000 3				Y	1			1
01	5487 X	5119	-0-	-368	-0-	5119 3				Y	-0-			1
02	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 3				Y	-0-			1
03	4929 X	4902	-0-	-27	-0-	4902 3				Y	-0-			1

BURGHER "G"				WELL #: 4		RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12798 - 12884		
10	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417 3				Y	-0-			-0-
11	1530 N	1280	-0-	-250	-0-	1280 3				Y	-0-			-0-
12	2139 N	1496	-0-	-643	-0-	1495 3				Y	1			1
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3				Y	-0-			1
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3				Y	-0-			1
*03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3				Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		1116 X	592	-0-	-524	-0-	592	3			Y	-0-			37
11		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-			37
12		744 X	560	-0-	-184	-0-	559	3	1	9	Y	1			38
01		834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-			38
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-			38
03		558 N	95	-0-	-463	-0-	95	3			Y	-0-			38

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414															
10		4247 X	3550	-0-	-697	-0-	3550	3			Y	-0-			-0-
11		3840 X	3365	-0-	-475	-0-	3365	3			Y	-0-			-0-
12		4464 X	2770	-0-	-1694	-0-	2769	3	1	9	Y	1			1
01		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-			1
02		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			Y	-0-			1
*03		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			Y	-0-			1

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259															
10		1922 N	1872	-0-	-50	-0-	1872	3			Y	-0-			-0-
11		1830 N	1819	-0-	-11	-0-	1819	3			Y	-0-			-0-
12		1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1727	3	1	9	Y	1			1
01		1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			Y	-0-			1
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-			1
03		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			1

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268															
10		2387 X	428	-0-	-1959	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
11		2310 X	286	-0-	-2024	-0-	286	3			Y	-0-			-0-
12		1860 X	360	-0-	-1500	-0-	359	3	1	9	Y	1			1
01		1178 X	448	-0-	-730	-0-	448	3			Y	-0-			1
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-			1
*03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-			1

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476															
10		3565 X	3329	-0-	-236	-0-	3329	3			Y	-0-			-0-
11		3450 X	2913	-0-	-537	-0-	2913	3			Y	-0-			-0-
12		3689 X	3208	-0-	-481	-0-	3207	3	1	9	Y	1			1
01		3595 X	3396	-0-	-199	-0-	3396	3			Y	-0-			1
02		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-			1
*03		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			Y	-0-			1

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322															
10		2976 X	2219	-0-	-757	-0-	2219	3			Y	-0-			-0-
11		2700 X	2323	-0-	-377	-0-	2323	3			Y	-0-			-0-
12		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2422	3	1	9	Y	1			1
01		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-			1
02		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-			1
03		2387 N	2280	-0-	-107	-0-	2280	3			Y	-0-			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396															
10		3875 X	2863	-0-	-1012	-0-	2863	3			Y	-0-			-0-
11		3750 X	2953	-0-	-797	-0-	2953	3			Y	-0-			-0-
12		3782 X	3174	-0-	-608	-0-	3173	3	1	9	Y	1			1
01		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			Y	-0-			1
02		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-			1
*03		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MOODY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	187570	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13125	PERF.12338	- 12706	
M	O	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
10	1333 X	907	-0-	-426	-0-	907	3		Y	-0-			13
11	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		Y	-0-			13
12	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1039	3	1 9	Y	1			14
01	899 X	789	-0-	-110	-0-	789	3		Y	-0-			14
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		Y	-0-			14
03	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	3		Y	-0-			14

BURGHER "E"		WELL #:		6	RRCID ->	187695	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13188	- 13332	
10	8060 X	1841	-0-	-6219	-0-	1841	3		Y	-0-			-0-
11	7260 X	3484	-0-	-3776	-0-	3484	3		Y	-0-			-0-
12	7502 X	6498	-0-	-1004	-0-	6497	3	1 9	Y	1			1
01	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	3		Y	-0-			1
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3		Y	-0-			1
*03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3		Y	-0-			1

BURGHER "D"		WELL #:		2	RRCID ->	187872	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14636	- 14641	
10	10261 X	9596	-0-	-665	-0-	9596	3		Y	-0-			-0-
11	9630 X	8823	-0-	-807	-0-	8823	3		Y	-0-			-0-
12	9858 X	8806	-0-	-1052	-0-	8805	3	1 9	Y	1			1
01	9858 X	9449	-0-	-409	-0-	9449	3		Y	-0-			1
02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3		Y	-0-			1
*03	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3		Y	-0-			1

BURGHER "A"		WELL #:		14	RRCID ->	187957	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13456	- 13514	
10	4898 X	4695	-0-	-203	-0-	4695	3		Y	-0-			-0-
11	4560 X	4159	-0-	-401	-0-	4159	3		Y	-0-			-0-
12	5208 X	2892	-0-	-2316	-0-	2891	3	1 9	Y	1			1
01	4638 X	4266	-0-	-372	-0-	4266	3		Y	-0-			1
02	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3		Y	-0-			1
*03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3		Y	-0-			1

BURGHER "C"		WELL #:		10	RRCID ->	187987	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13038	- 13247	
10	1364 N	866	-0-	-498	-0-	866	3		Y	-0-			27
11	1320 N	988	-0-	-332	-0-	988	3		Y	-0-			27
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	3	1 9	Y	1			28
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		Y	-0-			28
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		Y	-0-			28
*03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		Y	-0-			28

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		3	RRCID ->	188001	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	13540	PERF.12882	- 13348	
10	T. A.	1170	-0-	1170	1170	1170	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	808	-0-	808	1978	808	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	581	-0-	581	2559	581	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	507	-0-	507	3066	507	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	459	-0-	459	3525	459	3		Y	-0-			-0-
*03	4201 X	676	-0-	-3525	-0-	676	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #:		5	RRCID ->	188035	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12961	- 13050	
10	4836 X	4755	-0-	-81	-0-	4755	3		Y	-0-			80
11	4950 X	4378	-0-	-572	-0-	4378	3		Y	-0-			80
12	5115 X	4144	-0-	-971	-0-	4143	3	1 9	Y	1			81
01	4987 X	4601	-0-	-386	-0-	4601	3		Y	-0-			81
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3		Y	-0-			81
03	4495 X	4479	-0-	-16	-0-	4479	3		Y	-0-			81

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4061 X	3014	-0-	-1047	-0-	3014	3	N	-0-			-0-
11		3930 X	2194	-0-	-1736	-0-	2194	3	N	-0-			-0-
12		4061 X	3442	-0-	-619	-0-	3441	3	N	1	9	1	1
01		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3	N	-0-			1
02		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3	N	-0-			1
*03		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3	N	-0-			1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385													
10		4588 X	4392	-0-	-196	-0-	4392	3	Y	-0-			-0-
11		4440 X	4275	-0-	-165	-0-	4275	3	Y	-0-			-0-
12		4557 X	4020	-0-	-537	-0-	4019	3	Y	1	9	1	1
01		4557 X	4385	-0-	-172	-0-	4385	3	Y	-0-			1
02		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3	Y	-0-			1
03		4402 X	4374	-0-	-28	-0-	4374	3	Y	-0-			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320													
10		4464 X	3908	-0-	-556	-0-	3908	3	Y	-0-			-0-
11		3810 X	3226	-0-	-584	-0-	3226	3	Y	-0-			-0-
12		3937 X	3255	-0-	-682	-0-	3254	3	Y	1	9	1	1
01		3937 X	3922	-0-	-15	-0-	3922	3	Y	-0-			1
02		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3	Y	-0-			1
*03		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3	Y	-0-			1

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874													
10		T. A.	343	-0-	343	343	343	3	Y	-0-			15
11		T. A.	-0-	-0-	343	343	343	3	Y	-0-			15
12		T. A.	-0-	-0-	343	343	343	3	Y	-0-			15
01		T. A.	4696	-0-	4696	5039	4696	3	Y	-0-			15
02		T. A.	4735	-0-	4735	9774	4735	3	Y	-0-			15
03		T. A.	491	-0-	491	10265	491	3	Y	-0-			15

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010													
10		5084 X	4417	-0-	-667	-0-	4417	3	Y	-0-			-0-
11		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3	Y	-0-			-0-
12		5053 X	4718	-0-	-335	-0-	4717	3	Y	1	9	1	1
01		5022 X	5018	-0-	-4	-0-	5018	3	Y	-0-			1
02		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3	Y	-0-			1
03		5146 X	4816	-0-	-330	-0-	4816	3	Y	-0-			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370													
10		4867 X	4464	-0-	-403	-0-	4464	3	Y	-0-			-0-
11		4710 X	4152	-0-	-558	-0-	4152	3	Y	-0-			-0-
12		4867 X	4016	-0-	-851	-0-	4015	3	Y	1	9	1	1
01		4602 X	4399	-0-	-203	-0-	4399	3	Y	-0-			1
02		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3	Y	-0-			1
03		4278 X	4036	-0-	-242	-0-	4036	3	Y	-0-			1

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059													
10		3968 X	3387	-0-	-581	-0-	3387	3	Y	-0-			-0-
11		3630 X	2714	-0-	-916	-0-	2714	3	Y	-0-			-0-
12		3751 X	2463	-0-	-1288	-0-	2462	3	Y	1	9	1	1
01		3474 X	2539	-0-	-935	-0-	2539	3	Y	-0-			1
02		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3	Y	-0-			1
*03		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3	Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 3			Y	-0-	124
11		4860 X	4454	-0-	-406	-0-	4454 3			Y	-0-	124
12		5022 X	4172	-0-	-850	-0-	4171 3	1 9		Y	1	125
01		4852 X	4585	-0-	-267	-0-	4585 3			Y	-0-	125
02		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 3			Y	-0-	125
03		4588 X	4509	-0-	-79	-0-	4509 3			Y	-0-	125

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073												
10		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3			Y	-0-	60
11		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 3			Y	-0-	60
12		3782 X	3603	-0-	-179	-0-	3602 3	1 9		Y	1	61
01		3875 X	3844	-0-	-31	-0-	3844 3			Y	-0-	61
02		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 3			Y	-0-	61
03		3999 X	3570	-0-	-429	-0-	3570 3			Y	-0-	61

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278												
10		8680 X	7250	-0-	-1430	-0-	7250 3			Y	-0-	-0-
11		8400 X	8052	-0-	-348	-0-	8052 3			Y	-0-	-0-
12		8215 X	7447	-0-	-768	-0-	7446 3	1 9		Y	1	1
01		8215 X	7997	-0-	-218	-0-	7997 3			Y	-0-	1
02		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808 3			Y	-0-	1
03		8277 X	7991	-0-	-286	-0-	7991 3			Y	-0-	1

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226												
10		4216 X	3991	-0-	-225	-0-	3991 3			N	-0-	-0-
11		4020 X	3736	-0-	-284	-0-	3736 3			N	-0-	-0-
12		4154 X	3697	-0-	-457	-0-	3696 3	1 9		N	1	1
01		4123 X	4116	-0-	-7	-0-	4116 3			N	-0-	1
02		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 3			N	-0-	1
*03		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 3			N	-0-	1

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956												
10		3565 X	3253	-0-	-312	-0-	3253 3			Y	-0-	-0-
11		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 3			Y	-0-	-0-
12		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3787 3	1 9		Y	1	1
01		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 3			Y	-0-	1
02		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 3			Y	-0-	1
03		3658 X	3219	-0-	-439	-0-	3219 3			Y	-0-	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388												
10		6076 X	5368	-0-	-708	-0-	5368 3			Y	-0-	-0-
11		5460 X	5137	-0-	-323	-0-	5137 3			Y	-0-	-0-
12		5518 X	4837	-0-	-681	-0-	4836 3	1 9		Y	1	1
01		5487 X	5273	-0-	-214	-0-	5273 3			Y	-0-	1
02		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 3			Y	-0-	1
03		5270 X	5243	-0-	-27	-0-	5243 3			Y	-0-	1

IVY, BETTY JEAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000												
10		7967 X	7687	-0-	-280	-0-	7687 3			Y	-0-	-0-
11		7740 X	7296	-0-	-444	-0-	7296 3			Y	-0-	-0-
12		7998 X	7397	-0-	-601	-0-	7396 3	1 9		Y	1	1
01		7730 X	7656	-0-	-74	-0-	7656 3			Y	-0-	1
02		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033 3			Y	-0-	1
03		7502 X	7447	-0-	-55	-0-	7447 3			Y	-0-	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090		
M	O	GAS 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
10	6882 X	6322	-0-	-560	-0-	6322 3		Y	-0-	-0-
11	6510 X	6159	-0-	-351	-0-	6159 3		Y	-0-	-0-
12	6727 X	6100	-0-	-627	-0-	6099 3	1 9	Y	1	1
01	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393 3		Y	-0-	1
02	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551 3		Y	-0-	1
*03	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388 3		Y	-0-	1

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446		
10	4185 X	3947	-0-	-238	-0-	3947 3		Y	-0-	-0-
11	4050 X	3896	-0-	-154	-0-	3896 3		Y	-0-	-0-
12	4185 X	3651	-0-	-534	-0-	3650 3	1 9	Y	1	1
01	4119 X	3912	-0-	-207	-0-	3912 3		Y	-0-	1
02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 3		Y	-0-	1
03	3999 X	3923	-0-	-76	-0-	3923 3		Y	-0-	1

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181		
10	4061 X	3988	-0-	-73	-0-	3988 3		Y	-0-	-0-
11	3900 X	3696	-0-	-204	-0-	3696 3		Y	-0-	-0-
12	4061 X	3793	-0-	-268	-0-	3792 3	1 9	Y	1	1
01	4061 X	4032	-0-	-29	-0-	4032 3		Y	-0-	1
02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3		Y	-0-	1
03	3999 X	2730	-0-	-1269	-0-	2730 3		Y	-0-	1

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460		
10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 3		Y	-0-	-0-
11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3		Y	-0-	-0-
12	3038 X	2937	-0-	-101	-0-	2936 3	1 9	Y	1	1
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3		Y	-0-	1
02	2900 N	2918	-0-	18	18	2918 3		Y	-0-	1
*03	3051 N	3033	-0-	-18	-0-	3033 3		Y	-0-	1

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 191647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100		
10	3875 X	3187	-0-	-688	-0-	3187 3		Y	-0-	-0-
11	3630 X	3369	-0-	-261	-0-	3369 3		Y	-0-	-0-
12	3627 X	3184	-0-	-443	-0-	3183 3	1 9	Y	1	1
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 3		Y	-0-	1
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 3		Y	-0-	1
*03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3		Y	-0-	1

APC ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 192164		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242		
10	7192 X	6603	-0-	-589	-0-	6603 3		N	-0-	-0-
11	6960 X	6273	-0-	-687	-0-	6273 3		N	-0-	-0-
12	7037 X	6515	-0-	-522	-0-	6514 3	1 9	N	1	1
01	6808 X	6771	-0-	-37	-0-	6771 3		N	-0-	1
02	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994 3		N	-0-	1
03	6448 X	6128	-0-	-320	-0-	6128 3		N	-0-	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163												
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	
10		3441 X	3043	-0-	-398	-0-	8	1	3035	3	Y	48
11		3120 X	2939	-0-	-181	-0-	2939	3			Y	48
12		3224 X	2887	-0-	-337	-0-	2886	3	1	9	Y	49
01		3131 X	2608	-0-	-523	-0-	2608	3			Y	49
02		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	49
03		3007 X	2470	-0-	-537	-0-	2470	3			Y	49

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872												
10		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-
11		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-
12		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2403	3	1	9	Y	1
01		2480 X	1923	-0-	-557	-0-	1923	3			Y	1
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	1
*03		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			Y	1

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116												
10		4464 X	3724	-0-	-740	-0-	3724	3			N	-0-
11		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-
12		4154 X	3776	-0-	-378	-0-	3775	3	1	9	N	1
01		4154 X	4041	-0-	-113	-0-	4041	3			N	1
02		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	1
03		4247 X	3549	-0-	-698	-0-	3549	3			N	1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039												
10		4371 X	3974	-0-	-397	-0-	3974	3			Y	-0-
11		4110 X	3871	-0-	-239	-0-	3871	3			Y	-0-
12		4247 X	3748	-0-	-499	-0-	3747	3	1	9	Y	1
01		4247 X	3962	-0-	-285	-0-	3962	3			Y	1
02		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			Y	1
03		3968 X	3965	-0-	-3	-0-	3965	3			Y	1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132												
10		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-
11		3930 X	3926	-0-	-4	-0-	3926	3			Y	-0-
12		4061 X	3754	-0-	-307	-0-	3753	3	1	9	Y	1
01		4123 X	3938	-0-	-185	-0-	3938	3			Y	1
02		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			Y	1
03		4030 X	3771	-0-	-259	-0-	3771	3			Y	1

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042												
10		4991 X	3974	-0-	-1017	-0-	3974	3			Y	-0-
11		4860 X	4282	-0-	-578	-0-	4282	3			Y	-0-
12		5022 X	4068	-0-	-954	-0-	4067	3	1	9	Y	1
01		5022 X	4342	-0-	-680	-0-	4342	3			Y	1
02		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			Y	1
03		4402 X	4364	-0-	-38	-0-	4364	3			Y	1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072												
10		4216 X	4024	-0-	-192	-0-	4024	3			Y	-0-
11		4080 X	3638	-0-	-442	-0-	3638	3			Y	-0-
12		3937 X	3064	-0-	-873	-0-	3063	3	1	9	Y	1
01		4030 X	3931	-0-	-99	-0-	3931	3			Y	1
02		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			Y	1
03		3720 X	3497	-0-	-223	-0-	3497	3			Y	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		6200 X	5872	-0-	-328	-0-	5872	3			N	-0-				-0-
11		6000 X	4931	-0-	-1069	-0-	4931	3			N	-0-				-0-
12		6138 X	5409	-0-	-729	-0-	5408	3	1	9	N	-1				1
01		5845 X	5620	-0-	-225	-0-	5620	3			N	-0-				1
02		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-				1
*03		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-				1

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219																
10		4743 X	4097	-0-	-646	-0-	4097	3			Y	-0-				-0-
11		4650 X	3717	-0-	-933	-0-	3717	3			Y	-0-				-0-
12		4805 X	4274	-0-	-531	-0-	4273	3	1	9	Y	-1				1
01		4341 X	4320	-0-	-21	-0-	4320	3			Y	-0-				1
02		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			Y	-0-				1
*03		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			Y	-0-				1

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382																
10		3875 X	3786	-0-	-89	-0-	3786	3			Y	-0-				-0-
11		3570 X	3547	-0-	-23	-0-	3547	3			Y	-0-				-0-
12		3720 X	2421	-0-	-1299	-0-	2420	3	1	9	Y	-1				1
01		3782 X	3721	-0-	-61	-0-	3721	3			Y	-0-				1
02		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-				1
*03		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			Y	-0-				1

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091																
10		4991 X	4560	-0-	-431	-0-	4560	3			Y	-0-				-0-
11		4800 X	4527	-0-	-273	-0-	4527	3			Y	-0-				-0-
12		4898 X	4667	-0-	-231	-0-	4666	3	1	9	Y	-1				1
01		4898 X	4697	-0-	-201	-0-	4697	3			Y	-0-				1
02		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-				1
03		4650 X	4329	-0-	-321	-0-	4329	3			Y	-0-				1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933																
10		6727 X	6044	-0-	-683	-0-	6044	3			Y	-0-				-0-
11		6510 X	6047	-0-	-463	-0-	6047	3			Y	-0-				-0-
12		6324 X	5412	-0-	-912	-0-	5411	3	1	9	Y	-1				1
01		6262 X	5308	-0-	-954	-0-	5308	3			Y	-0-				1
02		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-				1
*03		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	3			Y	-0-				1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		8525 X	7312	-0-	-1213	-0-	7312	3			Y	-0-
11		8250 X	6971	-0-	-1279	-0-	6971	3			Y	-0-
12		7719 X	6710	-0-	-1009	-0-	6709	3	1	9	Y	1
01		7719 X	7172	-0-	-547	-0-	7172	3			Y	1
02		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	1
03		7161 X	6809	-0-	-352	-0-	6809	3			Y	1

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171												
10		4247 X	2223	-0-	-2024	-0-	2223	3			Y	-0-
11		4110 X	1336	-0-	-2774	-0-	1336	3			Y	-0-
12		3441 X	1468	-0-	-1973	-0-	1467	3	1	9	Y	1
01		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	1
02		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	1
*03		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334												
10		5704 X	5244	-0-	-460	-0-	5244	3			Y	-0-
11		5520 X	5179	-0-	-341	-0-	5179	3			Y	-0-
12		5704 X	4863	-0-	-841	-0-	4862	3	1	9	Y	1
01		5438 X	5293	-0-	-145	-0-	5293	3			Y	1
02		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			Y	1
03		5270 X	4965	-0-	-305	-0-	4965	3			Y	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294												
10		4991 X	4648	-0-	-343	-0-	4648	3			Y	-0-
11		4860 X	4309	-0-	-551	-0-	4309	3			Y	-0-
12		5022 X	4420	-0-	-602	-0-	4419	3	1	9	Y	1
01		4709 X	4636	-0-	-73	-0-	4636	3			Y	1
02		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			Y	1
*03		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			Y	1

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089												
10		3069 N	3010	-0-	-59	-0-	3010	3			Y	-0-
11		2940 N	2923	-0-	-17	-0-	2923	3			Y	-0-
12		3069 N	2794	-0-	-275	-0-	2793	3	1	9	Y	1
01		3007 N	2735	-0-	-272	-0-	2735	3			Y	1
02		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	1
03		2790 N	2707	-0-	-83	-0-	2707	3			Y	1

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911												
10		5022 X	4824	-0-	-198	-0-	4824	3			Y	-0-
11		4860 X	4658	-0-	-202	-0-	4658	3			Y	-0-
12		5022 X	4389	-0-	-633	-0-	4388	3	1	9	Y	1
01		4960 X	4781	-0-	-179	-0-	4781	3			Y	1
02		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			Y	1
03		4774 X	4684	-0-	-90	-0-	4684	3			Y	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		9362 X	9018	-0-	-344	-0-	9018	3			N	-0-
11		9060 X	7779	-0-	-1281	-0-	7779	3			N	-0-
12		9362 X	7478	-0-	-1884	-0-	7477	3	1	9	N	1
01		9176 X	8399	-0-	-777	-0-	8399	3			N	1
02		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	3			N	1
*03		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	3			N	1

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023												
10		2263 N	1587	-0-	-676	-0-	1586	3	1	9	Y	-0-
11		2190 N	1757	-0-	-433	-0-	1756	3	1	9	Y	-0-
12		1798 N	1468	-0-	-330	-0-	1467	3	1	9	Y	-0-
01		1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1526	3	1	9	Y	-0-
02		2900 N	2978	-0-	78	78	2977	3	1	9	Y	1
03		1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1349	3			Y	1

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933												
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	22
11		1530 N	1380	-0-	-150	-0-	1380	3			Y	22
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	3	1	9	Y	23
01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	23
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	23
03		1426 N	1293	-0-	-133	-0-	1293	3			Y	23

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074												
10		403 N	95	-0-	-308	-0-	95	3			Y	-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-270	3			Y	-0-
12		217 N	43	-0-	-174	-0-	42	3	1	9	Y	1
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	1
02		T. A.	116	-0-	116	116	116	3			Y	1
03		T. A.	93	-0-	93	209	93	3			Y	1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001												
10		3627 X	3453	-0-	-174	-0-	3453	3			Y	-0-
11		3360 X	3076	-0-	-284	-0-	3076	3			Y	-0-
12		3472 X	2355	-0-	-1117	-0-	2354	3	1	9	Y	1
01		3472 X	3450	-0-	-22	-0-	3450	3			Y	1
02		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	1
*03		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	1

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164												
10		4774 X	4516	-0-	-258	-0-	4516	3			Y	-0-
11		4620 X	3946	-0-	-674	-0-	3946	3			Y	-0-
12		4774 X	3737	-0-	-1037	-0-	3736	3	1	9	Y	1
01		4337 X	3077	-0-	-1260	-0-	3077	3			Y	1
02		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			Y	1
03		4061 X	3011	-0-	-1050	-0-	3011	3			Y	1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980												
10		6076 X	5866	-0-	-210	-0-	5866	3			Y	-0-
11		5880 X	5757	-0-	-123	-0-	5757	3			Y	-0-
12		6076 X	5330	-0-	-746	-0-	5329	3	1	9	Y	1
01		5981 X	5752	-0-	-229	-0-	5752	3			Y	1
02		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			Y	1
03		5921 X	5485	-0-	-436	-0-	5485	3			Y	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799												
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

10		3100 N	3485	-0-	385	888	3485 3			Y	-0-	-0-
11		3000 N	2967	-0-	-33	855	2967 3			Y	-0-	-0-
12		3453 X	2598	-0-	-855	-0-	2597 3	1 9		Y	1	1
01		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3			Y	-0-	1
02		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3			Y	-0-	1
03		3038 X	2630	-0-	-408	-0-	2630 3			Y	-0-	1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034												
10		4588 X	4246	-0-	-342	-0-	4246 3			Y	-0-	-0-
11		4440 X	4107	-0-	-333	-0-	4107 3			Y	-0-	-0-
12		4340 X	3693	-0-	-647	-0-	3692 3	1 9		Y	1	1
01		4247 X	3974	-0-	-273	-0-	3974 3			Y	-0-	1
02		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 3			Y	-0-	1
03		4216 X	4088	-0-	-128	-0-	4088 3			Y	-0-	1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144												
10		6107 X	5804	-0-	-303	-0-	5804 3			Y	-0-	-0-
11		6270 X	5636	-0-	-634	-0-	5636 3			Y	-0-	-0-
12		6479 X	5233	-0-	-1246	-0-	5232 3	1 9		Y	1	1
01		6061 X	5950	-0-	-111	-0-	5950 3			Y	-0-	1
02		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 3			Y	-0-	1
03		5797 X	5653	-0-	-144	-0-	5653 3			Y	-0-	1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160												
10		6510 X	6371	-0-	-139	-0-	6371 3			Y	-0-	-0-
11		6360 X	6121	-0-	-239	-0-	6121 3			Y	-0-	-0-
12		6572 X	5540	-0-	-1032	-0-	5539 3	1 9		Y	1	1
01		6572 X	6429	-0-	-143	-0-	6429 3			Y	-0-	1
02		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902 3			Y	-0-	1
*03		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346 3			Y	-0-	1

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162												
10		2976 X	2598	-0-	-378	-0-	2598 3			Y	-0-	-0-
11		2880 X	2760	-0-	-120	-0-	2760 3			Y	-0-	-0-
12		2976 X	2358	-0-	-618	-0-	2357 3	1 9		Y	1	1
01		2604 X	2474	-0-	-130	-0-	2474 3			Y	-0-	1
02		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3			Y	-0-	1
*03		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3			Y	-0-	1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436												
10		8587 X	8118	-0-	-469	-0-	8118 3			Y	-0-	-0-
11		8310 X	7902	-0-	-408	-0-	7902 3			Y	-0-	-0-
12		8587 X	7748	-0-	-839	-0-	7747 3	1 9		Y	1	1
01		8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726 3			Y	-0-	1
02		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7894 3			Y	-0-	1
*03		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8151 3			Y	-0-	1

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030												
10		5487 X	5304	-0-	-183	-0-	5304 3			Y	-0-	-0-
11		5310 X	5147	-0-	-163	-0-	5147 3			Y	-0-	-0-
12		5487 X	4631	-0-	-856	-0-	4630 3	1 9		Y	1	1
01		5301 X	5019	-0-	-282	-0-	5019 3			Y	-0-	1
02		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 3			Y	-0-	1
03		5301 X	5010	-0-	-291	-0-	5010 3			Y	-0-	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10		2914 X	2229	-0-	-685	-0-	2229 3		Y	-0-
11		2820 X	2462	-0-	-358	-0-	2462 3		Y	-0-
12		2914 X	2465	-0-	-449	-0-	2464 3	1 9	Y	1
01		2770 X	2572	-0-	-198	-0-	2572 3		Y	1
02		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		Y	1
*03		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3		Y	1

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235										
10		2542 X	2178	-0-	-364	-0-	2178 3		Y	-0-
11		2460 X	2204	-0-	-256	-0-	2204 3		Y	-0-
12		2325 X	2089	-0-	-236	-0-	2088 3	1 9	Y	1
01		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		Y	1
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3		Y	1
*03		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3		Y	1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007										
10		5518 X	5246	-0-	-272	-0-	5246 3		N	-0-
11		5460 X	5090	-0-	-370	-0-	5090 3		N	-0-
12		5642 X	5010	-0-	-632	-0-	5009 3	1 9	N	1
01		5467 X	5330	-0-	-137	-0-	5330 3		N	1
02		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 3		N	1
03		5239 X	5238	-0-	-1	-0-	5238 3		N	1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992										
10		10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	10318 3		Y	58
11		9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697 3		Y	58
12		9424 X	8121	-0-	-1303	-0-	8120 3	1 9	Y	59
01		10323 X	8736	-0-	-1587	-0-	8736 3		Y	59
02		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694 3		Y	59
03		9982 X	7755	-0-	-2227	-0-	7755 3		Y	59

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035										
10		4805 X	4312	-0-	-493	-0-	4312 3		Y	-0-
11		4620 X	4302	-0-	-318	-0-	4302 3		Y	-0-
12		4774 X	4104	-0-	-670	-0-	4103 3	1 9	Y	1
01		4721 X	4467	-0-	-254	-0-	4467 3		Y	1
02		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 3		Y	1
03		4433 X	4387	-0-	-46	-0-	4387 3		Y	1

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986										
10		3069 X	3041	-0-	-28	-0-	3041 3		Y	-0-
11		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 3		Y	-0-
12		3007 X	2971	-0-	-36	-0-	2970 3	1 9	Y	1
01		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 3		Y	1
02		2900 N	2940	-0-	40	40	2940 3		Y	1
*03		3100 N	3301	-0-	201	241	3301 3		Y	1

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181										
10		5270 X	3562	-0-	-1708	-0-	3562 3		Y	-0-
11		5100 X	661	-0-	-4439	-0-	661 3		Y	-0-
12		5239 X	70	-0-	-5169	-0-	69 3	1 9	Y	1
01		2516 X	54	-0-	-2462	-0-	54 3		Y	1
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1
*03		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 3		Y	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "G"		WELL #:		12	RRCID ->	197240	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12934 - 13152	
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
10	5332 X	5200	-0-	-132	-0-	5200 3			Y	-0-		17
11	5160 X	5109	-0-	-51	-0-	5109 3			Y	-0-		17
12	5084 X	4740	-0-	-344	-0-	4739 3	1 9	Y	Y	1		18
01	5208 X	5027	-0-	-181	-0-	5027 3			Y	-0-		18
02	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721 3			Y	-0-		18
03	5239 X	5103	-0-	-136	-0-	5103 3			Y	-0-		18

BURGHER "A"		WELL #:		15	RRCID ->	197628	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13194 - 13458	
10	3441 X	3230	-0-	-211	-0-	3230 3			Y	-0-		-0-
11	3330 X	3143	-0-	-187	-0-	3143 3			Y	-0-		-0-
12	3317 X	3063	-0-	-254	-0-	3062 3	1 9	Y	Y	1		1
01	3286 X	1116	-0-	-2170	-0-	1116 3			Y	-0-		1
02	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	10157 3			Y	-0-		1
*03	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8752 3			Y	-0-		1

BURGHER "C"		WELL #:		21	RRCID ->	197710	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13072 - 13255	
10	6541 X	6084	-0-	-457	-0-	6084 3			Y	-0-		-0-
11	6570 X	6428	-0-	-142	-0-	6428 3			Y	-0-		-0-
12	6789 X	6144	-0-	-645	-0-	6143 3	1 9	Y	Y	1		1
01	6789 X	6245	-0-	-544	-0-	6245 3			Y	-0-		1
02	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152 3			Y	-0-		1
03	6603 X	6492	-0-	-111	-0-	6492 3			Y	-0-		1

IVY, BETTY JEAN		WELL #:		14	RRCID ->	198357	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12840 - 12942	
10	4743 X	3911	-0-	-832	-0-	3911 3			Y	-0-		18
11	4590 X	2359	-0-	-2231	-0-	2359 3			Y	-0-		18
12	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6805 3	1 9	Y	Y	1		19
01	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646 3			Y	-0-		19
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904 3			Y	-0-		19
*03	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041 3			Y	-0-		19

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		15	RRCID ->	198371	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	13606	PERF.13366 - 13371	
10	6510 X	6213	-0-	-297	-0-	6213 3			Y	-0-		15
11	6210 X	6041	-0-	-169	-0-	6041 3			Y	-0-		15
12	6417 X	5588	-0-	-829	-0-	5587 3	1 9	Y	Y	1		16
01	6386 X	6232	-0-	-154	-0-	6232 3			Y	-0-		16
02	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901 3			Y	-0-		16
03	6200 X	6141	-0-	-59	-0-	6141 3			Y	-0-		16

BURGHER "C"		WELL #:		22	RRCID ->	198884	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	13521	PERF.13100 - 13233	
10	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3			Y	-0-		-0-
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3			Y	-0-		-0-
12	2077 X	1012	-0-	-1065	-0-	1011 3	1 9	Y	Y	1		1
01	2077 X	2021	-0-	-56	-0-	2021 3			Y	-0-		1
02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3			Y	-0-		1
*03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3			Y	-0-		1

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	198952	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	13260	PERF.12878 - 13012	
10	4278 X	4073	-0-	-205	-0-	4073 3			Y	-0-		67
11	4140 X	3885	-0-	-255	-0-	3885 3			Y	-0-		67
12	4278 X	3858	-0-	-420	-0-	3857 3	1 9	Y	Y	1		68
01	4278 X	3834	-0-	-444	-0-	3834 3			Y	-0-		68
02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 3			Y	-0-		68
03	3999 X	3708	-0-	-291	-0-	3708 3			Y	-0-		68

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044												
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			
10		1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1810 3			Y	-0-	-0-
11		1920 N	1827	-0-	-93	-0-	1827 3			Y	-0-	-0-
12		1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1787 3	1	9	Y	1	1
01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3			Y	-0-	1
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3			Y	-0-	1
03		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741 3			Y	-0-	1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142												
10		4247 X	4203	-0-	-44	-0-	4203 3			Y	-0-	23
11		3930 X	3859	-0-	-71	-0-	3859 3			Y	-0-	23
12		4278 X	3831	-0-	-447	-0-	3830 3	1	9	Y	1	24
01		4278 X	3965	-0-	-313	-0-	3965 3			Y	-0-	24
02		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 3			Y	-0-	24
*03		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 3			Y	-0-	24

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960												
10		3410 X	3003	-0-	-407	-0-	3003 3			Y	-0-	-0-
11		3240 X	2779	-0-	-461	-0-	2779 3			Y	-0-	-0-
12		3348 X	2452	-0-	-896	-0-	2451 3	1	9	Y	1	1
01		3100 X	2288	-0-	-812	-0-	2288 3			Y	-0-	1
02		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3			Y	-0-	1
*03		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3			Y	-0-	1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140												
10		7533 X	6037	-0-	-1496	-0-	6037 3			Y	-0-	-0-
11		6480 X	5481	-0-	-999	-0-	5481 3			Y	-0-	-0-
12		6975 X	4869	-0-	-2106	-0-	4868 3	1	9	Y	1	1
01		6913 X	5612	-0-	-1301	-0-	5612 3			Y	-0-	1
02		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 3			Y	-0-	1
03		5642 X	5520	-0-	-122	-0-	5520 3			Y	-0-	1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116												
10		5549 X	5298	-0-	-251	-0-	5298 3			Y	-0-	-0-
11		5370 X	5307	-0-	-63	-0-	5307 3			Y	-0-	-0-
12		5549 X	4945	-0-	-604	-0-	4944 3	1	9	Y	1	1
01		5456 X	5291	-0-	-165	-0-	5291 3			Y	-0-	1
02		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 3			Y	-0-	1
03		5456 X	5307	-0-	-149	-0-	5307 3			Y	-0-	1

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140												
10		5022 X	4874	-0-	-148	-0-	4874 3			Y	-0-	15
11		4800 X	4683	-0-	-117	-0-	4683 3			Y	-0-	15
12		4960 X	4538	-0-	-422	-0-	4537 3	1	9	Y	1	16
01		4949 X	4835	-0-	-114	-0-	4835 3			Y	-0-	16
02		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 3			Y	-0-	16
03		4805 X	4348	-0-	-457	-0-	4348 3			Y	-0-	16

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815												
10		11315 X	10258	-0-	-1057	-0-	10258 3			N	-0-	-0-
11		10950 X	9654	-0-	-1296	-0-	9654 3			N	-0-	-0-
12		11315 X	7748	-0-	-3567	-0-	7747 3	1	9	N	1	1
01		10784 X	8161	-0-	-2623	-0-	8161 3			N	-0-	1
02		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115 3			N	-0-	1
03		9920 X	7715	-0-	-2205	-0-	7715 3			N	-0-	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8494 X	7857	-0-	-637	-0-	7857 3		Y	-0-			-0-
11		8190 X	7727	-0-	-463	-0-	7727 3		Y	-0-			-0-
12		8215 X	7505	-0-	-710	-0-	7504 3	1 9	Y	1			1
01		7998 X	7111	-0-	-887	-0-	7111 3		Y	-0-			1
02		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 3		Y	-0-			1
*03		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960 3		Y	-0-			1

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952													
10		899 N	715	-0-	-184	-0-	715 3		Y	-0-			-0-
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		Y	-0-			-0-
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1510 3	1 9	Y	1			1
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		Y	-0-			1
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		Y	-0-			1
03		1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264 3		Y	-0-			1

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620													
10		8742 X	8039	-0-	-703	-0-	8039 3		N	-0-			-0-
11		8310 X	7747	-0-	-563	-0-	7747 3		N	-0-			-0-
12		8587 X	7128	-0-	-1459	-0-	7127 3	1 9	N	1			1
01		8375 X	7212	-0-	-1163	-0-	7212 3		N	-0-			1
02		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783 3		N	-0-			1
*03		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525 3		N	-0-			1

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506													
10		5642 X	4469	-0-	-1173	-0-	4469 3		N	-0-			-0-
11		5340 X	4342	-0-	-998	-0-	4342 3		N	-0-			-0-
12		5239 X	3701	-0-	-1538	-0-	3700 3	1 9	N	1			1
01		5053 X	4243	-0-	-810	-0-	4243 3		N	-0-			1
02		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3		N	-0-			1
*03		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3		N	-0-			1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029													
10		5394 X	420	-0-	-4974	-0-	420 3		Y	-0-			-0-
11		5220 X	4433	-0-	-787	-0-	4433 3		Y	-0-			-0-
12		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7970 3	1 9	Y	1			1
01		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004 3		Y	-0-			1
02		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976 3		Y	-0-			1
*03		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216 3		Y	-0-			1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185													
10		4309 X	3763	-0-	-546	-0-	3763 3		Y	-0-			-0-
11		4290 X	2980	-0-	-1310	-0-	2980 3		Y	-0-			-0-
12		4433 X	3578	-0-	-855	-0-	3577 3	1 9	Y	1			1
01		3866 X	3478	-0-	-388	-0-	3478 3		Y	-0-			1
02		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 3		Y	-0-			1
*03		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 3		Y	-0-			1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356													
10		8525 X	8019	-0-	-506	-0-	8019 3		Y	-0-			-0-
11		8520 X	7964	-0-	-556	-0-	7964 3		Y	-0-			-0-
12		8804 X	7783	-0-	-1021	-0-	7782 3	1 9	Y	1			1
01		8592 X	7802	-0-	-790	-0-	7802 3		Y	-0-			1
02		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064 3		Y	-0-			1
03		8184 X	7298	-0-	-886	-0-	7298 3		Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5084 X	4635	-0-	-449	-0-	4635	3			N	-0-
11		4920 X	4676	-0-	-244	-0-	4676	3			N	-0-
12		4774 X	4213	-0-	-561	-0-	4212	3	1	9	N	1
01		4650 X	4563	-0-	-87	-0-	4563	3			N	1
02		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	1
03		4805 X	3854	-0-	-951	-0-	3854	3			N	1

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049												
10		2077 N	2017	-0-	-60	-0-	2017	3			Y	60
11		2010 N	1979	-0-	-31	-0-	1979	3			Y	60
12		2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1920	3	1	9	Y	61
01		2015 N	2010	-0-	-5	-0-	2010	3			Y	61
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	61
*03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	61

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507												
10		2635 N	2335	-0-	-300	-0-	2335	3			N	18
11		2370 N	2165	-0-	-205	-0-	2165	3			N	18
12		2511 N	1796	-0-	-715	-0-	1795	3	1	9	N	19
01		2325 N	22	-0-	-2303	-0-	22	3			N	19
02		2088 N	14	-0-	-2074	-0-	14	3			N	19
03		1798 N	10	-0-	-1788	-0-	10	3			N	19

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270												
10		10044 X	9629	-0-	-415	-0-	9629	3			N	-0-
11		9570 X	9252	-0-	-318	-0-	9252	3			N	-0-
12		10106 X	8783	-0-	-1323	-0-	8782	3	1	9	N	1
01		10033 X	9648	-0-	-385	-0-	9648	3			N	1
02		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3			N	1
03		9517 X	9445	-0-	-72	-0-	9445	3			N	1

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846												
10		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-
11		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-
12		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4024	3	1	9	N	1
01		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	1
02		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	1
*03		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154												
10		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	3			Y	20
11		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			Y	20
12		5611 X	5305	-0-	-306	-0-	5304	3	1	9	Y	21
01		5611 X	5472	-0-	-139	-0-	5472	3			Y	21
02		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			Y	21
03		5704 X	5376	-0-	-328	-0-	5376	3			Y	21

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-
12		1240 N	871	-0-	-369	-0-	870	3	1	9	Y	1
01		1147 N	948	-0-	-199	-0-	948	3			Y	-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-
03		868 N	23	-0-	-845	-0-	23	3			Y	-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305												
10		5890 X	5351	-0-	-539	-0-	5351	3			Y	-0-
11		5550 X	5132	-0-	-418	-0-	5132	3			Y	-0-
12		5735 X	5040	-0-	-695	-0-	5039	3	1	9	Y	1
01		5735 X	5355	-0-	-380	-0-	5355	3			Y	-0-
02		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			Y	-0-
03		5270 X	5252	-0-	-18	-0-	5252	3			Y	-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720												
10		12152 X	6626	-0-	-5526	-0-	6626	3			N	-0-
11		11760 X	1465	-0-	-10295	-0-	1465	3			N	-0-
12		11842 X	6271	-0-	-5571	-0-	6270	3	1	9	N	1
01		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			N	-0-
02		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-
*03		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	3			N	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132												
10		4867 X	4505	-0-	-362	-0-	4505	3			Y	-0-
11		4710 X	4210	-0-	-500	-0-	4210	3			Y	-0-
12		4867 X	3914	-0-	-953	-0-	3913	3	1	9	Y	1
01		4820 X	3947	-0-	-873	-0-	3947	3			Y	-0-
02		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			Y	-0-
03		4340 X	3585	-0-	-755	-0-	3585	3			Y	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134												
10		4898 X	4358	-0-	-540	-0-	4358	3			Y	-0-
11		4740 X	2842	-0-	-1898	-0-	2842	3			Y	-0-
12		4681 X	1279	-0-	-3402	-0-	1278	3	1	9	Y	1
01		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			Y	-0-
02		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-
*03		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			Y	-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868												
10		5890 X	5337	-0-	-553	-0-	5337	3			N	-0-
11		5700 X	5120	-0-	-580	-0-	5120	3			N	-0-
12		5704 X	5114	-0-	-590	-0-	5113	3	1	9	N	1
01		5704 X	5534	-0-	-170	-0-	5534	3			N	-0-
02		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-
*03		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310												
10		3534 X	3210	-0-	-324	-0-	3210	3			Y	-0-
11		3420 X	3007	-0-	-413	-0-	3007	3			Y	-0-
12		3348 X	2895	-0-	-453	-0-	2894	3	1	9	Y	1
01		3328 X	3067	-0-	-261	-0-	3067	3			Y	-0-
02		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-
*03		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774												
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
10		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3	N	-0-		1
11		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3	N	-0-		1
12		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	3	N	-0-		1
01		9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	3	N	-0-		1
02		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3	N	-0-		1
*03		9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	3	N	-0-		1

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476												
10		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3	Y	-0-		-0-
11		2760 X	2516	-0-	-244	-0-	2516	3	Y	-0-		-0-
12		2852 X	2747	-0-	-105	-0-	2746	3	1 9 Y	1		1
01		2945 X	2912	-0-	-33	-0-	2912	3	Y	-0-		1
02		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3	Y	-0-		1
03		2604 N	2461	-0-	-143	-0-	2461	3	Y	-0-		1

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297												
10		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3	Y	-0-		-0-
11		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3	Y	-0-		-0-
12		3410 X	2580	-0-	-830	-0-	2579	3	1 9 Y	1		1
01		3441 X	2509	-0-	-932	-0-	2509	3	Y	-0-		1
02		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3	Y	-0-		1
*03		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3	Y	-0-		1

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744												
10		5580 X	5382	-0-	-198	-0-	5382	3	N	-0-		23
11		5400 X	5163	-0-	-237	-0-	5163	3	N	-0-		23
12		5487 X	4774	-0-	-713	-0-	4773	3	1 9 N	1		24
01		5487 X	5249	-0-	-238	-0-	5249	3	N	-0-		24
02		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3	N	-0-		24
03		5301 X	5214	-0-	-87	-0-	5214	3	N	-0-		24

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000												
10		7533 X	5931	-0-	-1602	-0-	5931	3	Y	-0-		-0-
11		7290 X	5459	-0-	-1831	-0-	5459	3	Y	-0-		-0-
12		7533 X	5772	-0-	-1761	-0-	5771	3	1 9 Y	1		1
01		6511 X	6171	-0-	-340	-0-	6171	3	Y	-0-		1
02		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3	Y	-0-		1
*03		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3	Y	-0-		1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350												
10		4960 X	4746	-0-	-214	-0-	4746	3	Y	-0-		-0-
11		4710 X	4222	-0-	-488	-0-	4222	3	Y	-0-		-0-
12		4929 X	3550	-0-	-1379	-0-	3549	3	1 9 Y	1		1
01		4929 X	4245	-0-	-684	-0-	4245	3	Y	-0-		1
02		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3	Y	-0-		1
*03		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3	Y	-0-		1

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244												
10		4929 X	4043	-0-	-886	-0-	4043	3	Y	-0-		-0-
11		4380 X	2809	-0-	-1571	-0-	2809	3	Y	-0-		-0-
12		4185 X	2322	-0-	-1863	-0-	2321	3	1 9 Y	1		1
01		3939 X	3143	-0-	-796	-0-	3143	3	Y	-0-		1
02		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3	Y	-0-		1
*03		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3	Y	-0-		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		21	RRCID ->	205539	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	12945 - 12955
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	AMT	CODE	
10		5828 X	4779	-0-	-1049	-0-	4779 3		Y	-0-		-0-
11		5430 X	5112	-0-	-318	-0-	5112 3		Y	-0-		-0-
12		5456 X	4742	-0-	-714	-0-	4741 3	1 9	Y	1		1
01		5456 X	5206	-0-	-250	-0-	5206 3		Y	-0-		1
02		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 3		Y	-0-		1
*03		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 3		Y	-0-		1

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		19	RRCID ->	205542	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13182 - 13310
10		4371 X	4089	-0-	-282	-0-	4089 3		Y	-0-		-0-
11		4260 X	4006	-0-	-254	-0-	4006 3		Y	-0-		-0-
12		4402 X	3885	-0-	-517	-0-	3884 3	1 9	Y	1		1
01		4402 X	4231	-0-	-171	-0-	4231 3		Y	-0-		1
02		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 3		Y	-0-		1
*03		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 3		Y	-0-		1

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		22	RRCID ->	206501	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	12906 - 13040
10		3720 X	3440	-0-	-280	-0-	3440 3		Y	-0-		-0-
11		3540 X	3360	-0-	-180	-0-	3360 3		Y	-0-		-0-
12		3658 X	3099	-0-	-559	-0-	3098 3	1 9	Y	1		1
01		3658 X	3419	-0-	-239	-0-	3419 3		Y	-0-		1
02		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 3		Y	-0-		1
*03		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 3		Y	-0-		1

BURGHER "G"		WELL #:		10	RRCID ->	206675	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	13533	PERF.	13096 - 13162
10		1891 N	250	-0-	-1641	-0-	250 3		Y	-0-		-0-
11		2040 N	400	-0-	-1640	-0-	400 3		Y	-0-		-0-
12		1798 N	129	-0-	-1669	-0-	128 3	1 9	Y	1		1
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		Y	-0-		1
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		Y	-0-		1
*03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-		1

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		16	RRCID ->	207137	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	13400 - 13410
10		6200 X	5378	-0-	-822	-0-	5378 3		Y	-0-		-0-
11		5580 X	4814	-0-	-766	-0-	4814 3		Y	-0-		-0-
12		5766 X	4610	-0-	-1156	-0-	4609 3	1 9	Y	1		1
01		5766 X	5196	-0-	-570	-0-	5196 3		Y	-0-		1
02		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 3		Y	-0-		1
*03		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937 3		Y	-0-		1

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	207176	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	13444	PERF.	13034 - 13282
10		3534 X	3343	-0-	-191	-0-	3343 3		Y	-0-		24
11		3420 X	2604	-0-	-816	-0-	2604 3		Y	-0-		24
12		3534 X	2680	-0-	-854	-0-	2679 3	1 9	Y	1		25
01		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3		Y	-0-		25
02		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		Y	-0-		25
*03		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 3		Y	-0-		25

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:		4	RRCID ->	207177	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	16965	PERF.	14930 - 16892
10		4371 X	3859	-0-	-512	-0-	10 1	3849 3	Y	-0-		18
11		3960 X	3779	-0-	-181	-0-	9 1	3770 3	Y	-0-		18
12		4092 X	3378	-0-	-714	-0-	8 1	3370 3	Y	-0-		18
01		3999 X	3589	-0-	-410	-0-	3588 3	1 9	Y	1		19
02		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3		Y	-0-		19
03		3906 X	3588	-0-	-318	-0-	3588 3		Y	-0-		19

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10		4526 X	3825	-0-	-701	-0-	3825	3			Y	-0-				-0-
11		4260 X	3864	-0-	-396	-0-	3864	3			Y	-0-				-0-
12		4402 X	3926	-0-	-476	-0-	3925	3	1	9	Y	1				1
01		4402 X	4075	-0-	-327	-0-	4075	3			Y	-0-				1
02		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			Y	-0-				1
*03		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-				1

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080																
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-				-0-
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-				-0-
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	769	3	1	9	Y	1				1
01		809 N	481	-0-	-328	-0-	481	3			Y	-0-				1
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-				1
*03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-				1

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254																
10		10323 X	9940	-0-	-383	-0-	9940	3			Y	-0-				-0-
11		10080 X	9527	-0-	-553	-0-	9527	3			Y	-0-				-0-
12		10416 X	9356	-0-	-1060	-0-	9355	3	1	9	Y	1				1
01		10216 X	10124	-0-	-92	-0-	10124	3			Y	-0-				1
02		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	3			Y	-0-				1
03		9796 X	9494	-0-	-302	-0-	9494	3			Y	-0-				1

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386																
10		5673 X	5263	-0-	-410	-0-	5263	3			Y	-0-				-0-
11		5490 X	5056	-0-	-434	-0-	5056	3			Y	-0-				-0-
12		5673 X	4763	-0-	-910	-0-	4762	3	1	9	Y	1				1
01		5231 X	5169	-0-	-62	-0-	5169	3			Y	-0-				1
02		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			Y	-0-				1
*03		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			Y	-0-				1

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346																
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				-0-
11		210 N	62	-0-	-148	-0-	62	3			N	-0-				-0-
12		186 N	94	-0-	-92	-0-	93	3	1	9	N	1				1
01		248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-				1
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				1
*03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				1

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369																
10		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			Y	-0-				85
11		6420 X	5064	-0-	-1356	-0-	5064	3			Y	-0-				85
12		6572 X	5379	-0-	-1193	-0-	5378	3	1	9	Y	1				86
01		6572 X	5286	-0-	-1286	-0-	5286	3			Y	-0-				86
02		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			Y	-0-				86
03		5208 X	3644	-0-	-1564	-0-	3644	3			Y	-0-				86

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666																
10		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			N	-0-				-0-
11		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-				-0-
12		8773 X	8136	-0-	-637	-0-	8135	3	1	9	N	1				1
01		8773 X	8655	-0-	-118	-0-	8655	3			N	-0-				1
02		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	3			N	-0-				1
03		8990 X	8567	-0-	-423	-0-	8567	3			N	-0-				1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326												
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
10		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 3			Y	-0-	13
11		3540 X	3471	-0-	-69	-0-	3471 3			Y	-0-	13
12		3410 X	3176	-0-	-234	-0-	3175 3	1 9		Y	1	14
01		3973 X	3580	-0-	-393	-0-	3580 3			Y	-0-	14
02		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 3			Y	-0-	14
03		3565 X	3516	-0-	-49	-0-	3516 3			Y	-0-	14

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958												
10		4681 X	4211	-0-	-470	-0-	4211 3			Y	-0-	-0-
11		4530 X	4343	-0-	-187	-0-	4343 3			Y	-0-	-0-
12		4991 X	3880	-0-	-1111	-0-	3879 3	1 9		Y	1	1
01		4680 X	4129	-0-	-551	-0-	4129 3			Y	-0-	1
02		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3			Y	-0-	1
03		4464 X	4441	-0-	-23	-0-	4441 3			Y	-0-	1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391												
10		3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236 3			Y	-0-	-0-
11		3240 X	3104	-0-	-136	-0-	3104 3			Y	-0-	-0-
12		3286 X	3018	-0-	-268	-0-	3017 3	1 9		Y	1	1
01		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 3			Y	-0-	1
02		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 3			Y	-0-	1
*03		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3			Y	-0-	1

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040												
10		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717 3			N	-0-	20
11		8490 X	8484	-0-	-6	-0-	8484 3			N	-0-	20
12		8773 X	7881	-0-	-892	-0-	7880 3	1 9		N	1	21
01		8773 X	8669	-0-	-104	-0-	8669 3			N	-0-	21
02		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015 3			N	-0-	21
03		8711 X	8572	-0-	-139	-0-	8572 3			N	-0-	21

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931												
10		10943 X	9071	-0-	-1872	-0-	9071 3			Y	-0-	-0-
11		10410 X	9506	-0-	-904	-0-	9506 3			Y	-0-	-0-
12		10695 X	8946	-0-	-1749	-0-	8945 3	1 9		Y	1	1
01		10695 X	9687	-0-	-1008	-0-	9687 3			Y	-0-	1
02		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8222 3			Y	-0-	1
03		9765 X	8656	-0-	-1109	-0-	8656 3			Y	-0-	1

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570												
10		3410 X	2488	-0-	-922	-0-	2488 3			Y	-0-	-0-
11		3300 X	419	-0-	-2881	-0-	419 3			Y	-0-	-0-
12		3410 X	385	-0-	-3025	-0-	384 3	1 9		Y	1	1
01		1658 X	4	-0-	-1654	-0-	4 3			Y	-0-	1
02		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 3			Y	-0-	1
*03		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 3			Y	-0-	1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307												
10		3596 X	2997	-0-	-599	-0-	2997 3			Y	-0-	-0-
11		3480 X	2907	-0-	-573	-0-	2907 3			Y	-0-	-0-
12		3596 X	2899	-0-	-697	-0-	2898 3	1 9		Y	1	1
01		3472 X	2529	-0-	-943	-0-	2529 3			Y	-0-	1
02		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 3			Y	-0-	1
03		2976 X	2106	-0-	-870	-0-	2106 3			Y	-0-	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		4402 X	3822	-0-	-580	-0-	-0-	3822	3		Y	-0-			-0-
11		4260 X	3769	-0-	-491	-0-	-0-	3769	3		Y	-0-			-0-
12		4278 X	3393	-0-	-885	-0-	-0-	3392	3	1 9	Y	1			1
01		4139 X	3443	-0-	-696	-0-	-0-	3443	3		Y	-0-			1
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	3349	3		Y	-0-			1
03		3875 X	3462	-0-	-413	-0-	-0-	3462	3		Y	-0-			1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900															

10		2883 X	1943	-0-	-940	-0-	-0-	1943	3		Y	-0-			15
11		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	2674	3		Y	-0-			15
12		2573 X	1809	-0-	-764	-0-	-0-	1808	3	1 9	Y	1			16
01		2573 X	2509	-0-	-64	-0-	-0-	2509	3		Y	-0-			16
02		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	3		Y	-0-			16
*03		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	3026	3		Y	-0-			16

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288															

10		7905 X	6587	-0-	-1318	-0-	-0-	6587	3		N	-0-			-0-
11		7170 X	6348	-0-	-822	-0-	-0-	6348	3		N	-0-			-0-
12		7409 X	5727	-0-	-1682	-0-	-0-	5726	3	1 9	N	1			1
01		6758 X	4106	-0-	-2652	-0-	-0-	4106	3		N	-0-			1
02		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	3541	3		N	-0-			1
*03		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	-0-	6649	3		N	-0-			1

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808															

10		14911 X	12926	-0-	-1985	-0-	-0-	12926	3		N	-0-			-0-
11		14430 X	12197	-0-	-2233	-0-	-0-	12197	3		N	-0-			-0-
12		14012 X	11350	-0-	-2662	-0-	-0-	11349	3	1 9	N	1			1
01		13578 X	12674	-0-	-904	-0-	-0-	12674	3		N	-0-			1
02		11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	-0-	11674	3		N	-0-			1
*03		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	-0-	12726	3		N	-0-			1

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804															

10		13640 X	11516	-0-	-2124	-0-	-0-	11516	3		N	-0-			-0-
11		11910 X	7910	-0-	-4000	-0-	-0-	7910	3		N	-0-			-0-
12		12307 X	11167	-0-	-1140	-0-	-0-	11166	3	1 9	N	1			1
01		11501 X	9599	-0-	-1902	-0-	-0-	9599	3		N	-0-			1
02		10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	-0-	10302	3		N	-0-			1
*03		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	-0-	9704	3		N	-0-			1

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060															

10		9083 X	8674	-0-	-409	-0-	-0-	8674	3		N	-0-			15
11		8700 X	8504	-0-	-196	-0-	-0-	8504	3		N	-0-			15
12		9083 X	8300	-0-	-783	-0-	-0-	8299	3	1 9	N	1			16
01		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	-0-	9567	3		N	-0-			16
02		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	-0-	8687	3		N	-0-			16
*03		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	-0-	8737	3		N	-0-			16

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598															

10		5177 X	4815	-0-	-362	-0-	-0-	4815	3		N	-0-			-0-
11		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	-0-	5163	3		N	-0-			-0-
12		4867 X	4715	-0-	-152	-0-	-0-	4714	3	1 9	N	1			1
01		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	-0-	4973	3		N	-0-			1
02		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	-0-	4831	3		N	-0-			1
03		5301 X	4886	-0-	-415	-0-	-0-	4886	3		N	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		
10		15469 X	12120	-0-	-3349	-0-	12120	3		N	-0-	-0-
11		15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	3		N	-0-	-0-
12		15469 X	11551	-0-	-3918	-0-	11550	3	1 9	N	1	1
01		13051 X	7159	-0-	-5892	-0-	7159	3		N	-0-	1
02		15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	3		N	-0-	1
03		15748 X	13790	-0-	-1958	-0-	13790	3		N	-0-	1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526												
10		15314 X	13461	-0-	-1853	-0-	13461	3		N	-0-	-0-
11		15030 X	13679	-0-	-1351	-0-	13679	3		N	-0-	-0-
12		15531 X	12967	-0-	-2564	-0-	12966	3	1 9	N	1	1
01		14662 X	14137	-0-	-525	-0-	14137	3		N	-0-	1
02		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3		N	-0-	1
03		14074 X	12122	-0-	-1952	-0-	12122	3		N	-0-	1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060												
10		5363 X	4303	-0-	-1060	-0-	4303	3		Y	-0-	-0-
11		5190 X	4353	-0-	-837	-0-	4353	3		Y	-0-	-0-
12		5363 X	4084	-0-	-1279	-0-	4083	3	1 9	Y	1	1
01		4812 X	4463	-0-	-349	-0-	4463	3		Y	-0-	1
02		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3		Y	-0-	1
03		4464 X	4426	-0-	-38	-0-	4426	3		Y	-0-	1

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589												
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-	-0-
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-	-0-
12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1 9	N	1	1
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-	1
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-	1
*03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-	1

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713												
10		12927 X	9564	-0-	-3363	-0-	9564	3		N	-0-	-0-
11		12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	3		N	-0-	-0-
12		12927 X	12070	-0-	-857	-0-	12069	3	1 9	N	1	1
01		12927 X	12207	-0-	-720	-0-	12207	3		N	-0-	1
02		9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3		N	-0-	1
03		13299 X	9522	-0-	-3777	-0-	9522	3		N	-0-	1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014												
10		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3		N	-0-	-0-
11		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3		N	-0-	-0-
12		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	3	1 9	N	1	1
01		4123 X	3328	-0-	-795	-0-	3328	3		N	-0-	1
02		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		N	-0-	1
03		3937 X	2473	-0-	-1464	-0-	2473	3		N	-0-	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

10		9331 X	8568	-0-	-763	-0-	8568	3		N	-0-	-0-
11		9030 X	8007	-0-	-1023	-0-	8007	3		N	-0-	-0-
12		9331 X	6210	-0-	-3121	-0-	6209	3	1	9	N	1
01		8897 X	5162	-0-	-3735	-0-	5162	3		N	-0-	1
02		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3		N	-0-	1
03		8215 X	7046	-0-	-1169	-0-	7046	3		N	-0-	1

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521												
10		10726 X	9829	-0-	-897	-0-	9829	3		N	-0-	-0-
11		10380 X	9304	-0-	-1076	-0-	9304	3		N	-0-	-0-
12		10726 X	8511	-0-	-2215	-0-	8510	3	1	9	N	1
01		9827 X	9392	-0-	-435	-0-	9392	3		N	-0-	1
02		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	3		N	-0-	1
*03		9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	3		N	-0-	1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367												
10		11377 X	10512	-0-	-865	-0-	10512	3		N	-0-	-0-
11		11010 X	9848	-0-	-1162	-0-	9848	3		N	-0-	-0-
12		11377 X	8769	-0-	-2608	-0-	8768	3	1	9	N	1
01		10509 X	9282	-0-	-1227	-0-	9282	3		N	-0-	1
02		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	3		N	-0-	1
03		10137 X	8949	-0-	-1188	-0-	8949	3		N	-0-	1

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163												
10		6293 X	3164	-0-	-3129	-0-	3164	3		N	-0-	-0-
11		5880 X	306	-0-	-5574	-0-	306	3		N	-0-	-0-
12		6045 X	3292	-0-	-2753	-0-	3291	3	1	9	N	1
01		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3		N	-0-	1
02		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3		N	-0-	1
*03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3		N	-0-	1

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233												
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	57	3	1	9	N	1
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-	1
02		87 N	51	-0-	-36	-0-	51	3		N	-0-	1
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-	1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186												
10		13020 X	6954	-0-	-6066	-0-	6954	3		N	-0-	-0-
11		12450 X	10738	-0-	-1712	-0-	10738	3		N	-0-	-0-
12		12865 X	11101	-0-	-1764	-0-	11100	3	1	9	N	1
01		12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	3		N	-0-	1
02		11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	3		N	-0-	1
*03		12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	3		N	-0-	1

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090												
10		11935 X	11429	-0-	-506	-0-	11429	3		N	-0-	-0-
11		11310 X	10919	-0-	-391	-0-	10919	3		N	-0-	-0-
12		11563 X	10184	-0-	-1379	-0-	10183	3	1	9	N	1
01		11501 X	11336	-0-	-165	-0-	11336	3		N	-0-	1
02		10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	3		N	-0-	1
*03		11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	3		N	-0-	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10		6975 X	6408	-0-	-567	-0-	6408	3	N	-0-
11		6000 X	5919	-0-	-81	-0-	5919	3	N	-0-
12		6913 X	5387	-0-	-1526	-0-	5386	3	N	1
01		6604 X	6528	-0-	-76	-0-	6528	3	N	1
02		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3	N	1
03		6076 X	4812	-0-	-1264	-0-	4812	3	N	-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360										
10		5580 X	5300	-0-	-280	-0-	5300	3	N	-0-
11		5250 X	5219	-0-	-31	-0-	5219	3	N	-0-
12		5394 X	4934	-0-	-460	-0-	4933	3	N	1
01		5394 X	5236	-0-	-158	-0-	5236	3	N	1
02		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3	N	1
03		5363 X	5256	-0-	-107	-0-	5256	3	N	1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958										
10		3193 X	3119	-0-	-74	-0-	3119	3	N	-0-
11		3420 X	2787	-0-	-633	-0-	2787	3	N	-0-
12		3534 X	2271	-0-	-1263	-0-	2270	3	N	1
01		3534 X	3068	-0-	-466	-0-	3068	3	N	1
02		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3	N	1
03		2852 X	2366	-0-	-486	-0-	2366	3	N	1

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808										
10		10633 X	9796	-0-	-837	-0-	9796	3	N	-0-
11		9960 X	9412	-0-	-548	-0-	9412	3	N	-0-
12		10292 X	8799	-0-	-1493	-0-	8798	3	N	1
01		10086 X	7909	-0-	-2177	-0-	7909	3	N	1
02		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	3	N	1
03		9486 X	4239	-0-	-5247	-0-	4239	3	N	1

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478										
10		9920 X	9489	-0-	-431	-0-	9489	3	N	-0-
11		9450 X	9035	-0-	-415	-0-	9035	3	N	-0-
12		9517 X	8194	-0-	-1323	-0-	8193	3	N	1
01		9517 X	8996	-0-	-521	-0-	8996	3	N	1
02		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3	N	1
03		9300 X	9197	-0-	-103	-0-	9197	3	N	1

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656										
10		9145 X	8739	-0-	-406	-0-	8739	3	N	-0-
11		8790 X	8262	-0-	-528	-0-	8262	3	N	-0-
12		9083 X	7723	-0-	-1360	-0-	7722	3	N	1
01		8866 X	8419	-0-	-447	-0-	8419	3	N	1
02		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3	N	1
03		8494 X	5479	-0-	-3015	-0-	5479	3	N	1

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	198	-0-	198	198	198	3	N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	198			N	-0-

 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 BURGHEN "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10		8773 X	7912	-0-	-861	-0-	7912 3			Y	-0-			-0-
11		8250 X	7568	-0-	-682	-0-	7568 3			Y	-0-			-0-
12		8308 X	7592	-0-	-716	-0-	7591 3	1 9		Y	-1			1
01		8308 X	7633	-0-	-675	-0-	7633 3			Y	-0-			1
02		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399 3			Y	-0-			1
03		7781 X	5296	-0-	-2485	-0-	5296 3			Y	-0-			1

 XTO ENERGY INC. 945936
 HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

10		3348 X	2916	-0-	-432	-0-	85 1	2831 2		N	-0-			-0-
11		3240 X	2562	-0-	-678	-0-	75 1	2487 2		N	-0-			-0-
12		3348 X	2851	-0-	-497	-0-	83 1	2768 2		N	-0-			-0-
01		3348 X	3177	-0-	-171	-0-	93 1	3084 2		N	-0-			-0-
02		3132 X	2453	-0-	-679	-0-	71 1	2382 2		N	-0-			-0-
03		2914 X	2778	-0-	-136	-0-	81 1	2697 2		N	-0-			-0-

 BURGHEN-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2			N	-0-			-0-
11		1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1550 2			N	-0-			-0-
12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2			N	-0-			-0-
01		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2			N	-0-			-0-
02		1508 N	1476	-0-	-32	-0-	1476 2			N	-0-			-0-
03		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672 2			N	-0-			-0-

 HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	38 1	1259 2		N	-0-			-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	38 1	1283 2		N	-0-			-0-
12		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	39 1	1292 2		N	-0-			-0-
01		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	38 1	1272 2		N	-0-			-0-
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	34 1	1145 2		N	-0-			-0-
*03		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	38 1	1258 2		N	-0-			-0-

 HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		3000 N	4522	-0-	1522	1522	132 1	4390 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	5471	-0-	2371	3893	159 1	5312 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	3811	-0-	711	4604	111 1	3700 2		N	-0-			-0-
02		4762 X	158	-0-	-4604	-0-	5 1	153 2		N	-0-			-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

 WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

10		620 N	595	-0-	-25	-0-	595 2			N	-0-			-0-
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			N	-0-			-0-
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-			-0-
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-			-0-
02		580 N	514	-0-	-66	-0-	514 2			N	-0-			-0-
*03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	

10		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	58	1	1932	2	N	-0-		-0-	
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	59	1	1956	2	N	-0-		-0-	
12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	51	1	1709	2	N	-0-		-0-	
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	55	1	1849	2	N	-0-		-0-	
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	42	1	1394	2	N	-0-		-0-	
03		868 N	665	-0-	-203	-0-	19	1	646	2	N	-0-		-0-	

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON															
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830															
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610															

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

DUNBAR, SW (SMACKOVER) 26478 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS															
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420															
WADE BROTHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140221 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13085 - 13110															

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - P/A 02-03-16															

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT															
VANGUARD OPERATING, LLC 881585															
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900															

10		37565 X	37565	-0-	-0-	-0-	37517	2	48	9	N	44	138	1	123
11		34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	34420	2	85	9	N	77			200
12		33325 X	33325	-0-	-0-	-0-	33267	2	58	9	N	53	53	8	200
01		36735 X	32304	-0-	-4431	-0-	32228	2	76	9	N	69	187	1	82
02		28374 X	28374	-0-	-0-	-0-	28318	2	56	9	N	51			133
*03		27589 X	27589	-0-	-0-	-0-	27534	2	55	9	N	50			183

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550															

10		12307 X	2166	-0-	-10141	-0-	2165	2	1	9	N	1			127
11		11910 X	27	-0-	-11883	-0-	27	2			N	-0-			127
12		7626 X	1	-0-	-7625	-0-	1	2			N	-0-			127
01		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-			127
02		2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-			127
03		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			127

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT															
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107															
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828															

10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
VANGUARD OPERATING, LLC				881585										
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	022948	COMPL. DATE	11/22/1962	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12606 - 12845		
M	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	022950	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	13503	PERF.12752 - 12767		
10	32625 X	32625	-0-	-0-	-0-	-0-	32625	3		N	-0-			-0-
11	39346 X	39346	-0-	-0-	-0-	-0-	39346	3		N	-0-			-0-
12	37455 X	37455	-0-	-0-	-0-	-0-	37455	3		N	-0-			-0-
01	39399 X	39399	-0-	-0-	-0-	-0-	39399	3		N	-0-			-0-
02	32286 X	32286	-0-	-0-	-0-	-0-	32286	3		N	-0-			-0-
*03	39545 X	39545	-0-	-0-	-0-	-0-	39545	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	033851	COMPL. DATE	01/20/1964	TOTAL DEPTH	14171	PERF.12774 - 12886		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	033852	COMPL. DATE	04/21/1963	TOTAL DEPTH	12778	PERF.12590 - 12798		
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	2564	3		N	-0-			-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
01	2325 N	1888	-0-	-437	-0-	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
02	2465 N	1490	-0-	-975	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
*03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033853	COMPL. DATE	06/26/1964	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12784 - 12818		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	108105	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12642 - 12731		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12636 - 12828		
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
02	1102 N	939	-0-	-163	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
*03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.// 27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585								
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 130871		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)		27813 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
BROUNKOWSKI		WELL #: 1		RRCID -> 156858		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		27868 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
COOK "B"		WELL #: 3		RRCID -> 137977		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898			
10	6789 X	5241	-0-	-1548	-0-	5123 2	118 9	N	107	177 1	155
11	6570 X	5977	-0-	-593	-0-	969 1	4874 2	N	122	179 1	98
						134 9					
12	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	1943 1	5025 2	N	129		227
						142 9					
01	6138 X	4784	-0-	-1354	-0-	4645 2	139 9	N	126	184 1	169
02	5220 X	4823	-0-	-397	-0-	4690 2	133 9	N	121	180 1	110
*03	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	1131 1	4691 2	N	120		230
						132 9					

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
LEMKE		WELL #: 1		RRCID -> 129074		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953			
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	305 1	2124 2	N	65		152
						72 9					
11	2310 N	2216	-0-	-94	-0-	306 1	1841 2	N	63	177 1	38
						69 9					
12	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	290 1	1662 2	N	37		75
						41 9					
01	2511 N	935	-0-	-1576	-0-	169 1	763 2	N	3		78
						3 9					
02	2146 N	378	-0-	-1768	-0-	46 1	298 2	N	31	82 1	27
						34 9					
03	1984 N	114	-0-	-1870	-0-	14 1	88 2	N	11		38
						12 9					

JACKSON, RON		WELL #: 1		RRCID -> 129516		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855			
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	314 1	3337 2	N	-0-		62
11	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	369 1	3450 2	N	18		80
						20 9					
12	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	433 1	3967 2	N	4		84
						4 9					
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	361 1	3686 2	N	8	64 1	28
						9 9					
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	310 1	3356 2	N	5		33
						6 9					
*03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	325 1	3981 2	N	7		40
						8 9					

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

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
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	242	1	1415	2	N	32		62
						35	9						
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	236	1	1222	2	N	29	58 1	33
						32	9						
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	259	1	1371	2	N	42		75
						46	9						
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	255	1	1495	2	N	54	99 1	30
						59	9						
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	224	1	1317	2	N	43		73
						47	9						
*03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	225	1	1415	2	N	47	82 1	38
						52	9						

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

10	1085 N	951	-0-	-134	-0-	82	1	869	2	N	-0-		135
11	1050 N	855	-0-	-195	-0-	83	1	772	2	N	-0-		135
12	992 N	274	-0-	-718	-0-	27	1	247	2	N	-0-		135
01	961 N	139	-0-	-822	-0-	15	1	124	2	N	-0-		135
02	841 N	55	-0-	-786	-0-	55	2			N	-0-		135
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		135

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

10	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	633	1	6737	2	N	166	171 1	33
						183	9						
11	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	646	1	6042	2	N	160	123 1	70
						176	9						
12	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	672	1	6154	2	N	177	169 1	78
						195	9						
01	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	586	1	5985	2	N	176	174 1	80
						194	9						
02	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	511	1	5528	2	N	142	167 1	55
						156	9						
*03	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	506	1	6196	2	N	166	179 1	42
						183	9						

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

10	899 N	871	-0-	-28	-0-	73	1	773	2	N	23	88 1	27
						25	9						
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	80	1	749	2	N	21		48
						23	9						
12	1519 N	774	-0-	-745	-0-	74	1	676	2	N	22		70
						24	9						
01	868 N	715	-0-	-153	-0-	61	1	621	2	N	30	67 1	33
						33	9						
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	73	1	785	2	N	22		55
						24	9						
03	775 N	378	-0-	-397	-0-	27	1	327	2	N	22		77
						24	9						

EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION, INC. SMITH, SHELBY		29619 700 197690		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740			PERF.11549 - 11561					
10	5487 X	3191	-0-	-2296	-0-	62	1	3129	3	N	-0-			-0-
11	3630 X	1661	-0-	-1969	-0-	50	1	1611	3	N	-0-			-0-
12	3751 X	2522	-0-	-1229	-0-	62	1	2460	3	N	-0-			-0-
01	3751 X	2975	-0-	-776	-0-	60	1	2915	3	N	-0-			-0-
02	3509 X	1835	-0-	-1674	-0-	58	1	1777	3	N	-0-			-0-
*03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	62	1	3268	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983			TOTAL DEPTH 12360			PERF.11805 - 11819		
10	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	48	1	1884	3	N	-0-			-0-
11	2010 N	1153	-0-	-857	-0-	32	1	1121	3	N	-0-			-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	3	N	-0-			-0-
01	1922 N	453	-0-	-1469	-0-	34	1	419	3	N	-0-			-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	58	1	1916	3	N	-0-			-0-
03	1364 N	972	-0-	-392	-0-	62	1	910	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223384		COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 12230			PERF.10234 - 10242		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12935			PERF.11626 - 11775		
10	10385 X	5986	-0-	-4399	-0-	124	1	5862	3	N	-0-			-0-
11	10050 X	2912	-0-	-7138	-0-	84	1	2828	3	N	-0-			-0-
12	10385 X	5703	-0-	-4682	-0-	62	1	5641	3	N	-0-			-0-
01	8246 X	4310	-0-	-3936	-0-	60	1	4250	3	N	-0-			-0-
02	7134 X	4076	-0-	-3058	-0-	58	1	4018	3	N	-0-			-0-
03	5983 X	4107	-0-	-1876	-0-	62	1	4045	3	N	-0-			-0-

STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 12477			PERF.11614 - 11952		
10	5735 X	4977	-0-	-758	-0-	124	1	4853	3	N	-0-			-0-
11	5550 X	4308	-0-	-1242	-0-	108	1	4200	3	N	-0-			-0-
12	5735 X	5291	-0-	-444	-0-	124	1	5167	3	N	-0-			-0-
01	5363 X	5120	-0-	-243	-0-	120	1	5000	3	N	-0-			-0-
02	4901 X	4582	-0-	-319	-0-	116	1	4466	3	N	-0-			-0-
03	5301 X	4597	-0-	-704	-0-	124	1	4473	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL		WELL #: 1		RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 12355			PERF.11560 - 11888		
10	5642 X	4008	-0-	-1634	-0-	124	1	3884	3	N	-0-			-0-
11	4620 X	2590	-0-	-2030	-0-	108	1	2482	3	N	-0-			-0-
12	4681 X	3807	-0-	-874	-0-	124	1	3683	3	N	-0-			-0-
01	4495 X	4487	-0-	-8	-0-	120	1	4367	3	N	-0-			-0-
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	116	1	4100	3	N	-0-			-0-
*03	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	124	1	4088	3	N	-0-			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	29619 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
SND OPERATING, L.L.C.			797127									
SMITH, BRYAN		WELL #:	1	RRCID ->	241907	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12441	PERF.	11497 - 11878	
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	
10		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2	N	-0-		-0-	
11		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	N	-0-		-0-	
12		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2	N	-0-		-0-	
01		2480 N	2199	-0-	-281	-0-	2199 2	N	-0-		-0-	
02		2320 N	1883	-0-	-437	-0-	1883 2	N	-0-		-0-	
03		2201 N	1628	-0-	-573	-0-	1628 2	N	-0-		-0-	
EUSTACE (SMACKOVER)			29633 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC			871107									
WILLIAMS, HOMER		WELL #:	1SD	RRCID ->	086177	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4324 - 4618	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		0 K	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	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
VANGUARD OPERATING, LLC			881585	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
JONES, A. G., GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	070937	COMPL. DATE	04/06/1974	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12447 - 12600	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		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	
10		18662 X	3342	-0-	-15320	-0-	3342 3	N	-0-		-0-	
11		18060 X	12433	-0-	-5627	-0-	12433 3	N	-0-		-0-	
12		17608 X	8840	-0-	-8768	-0-	8840 3	N	-0-		-0-	
01		15686 X	1144	-0-	-14542	-0-	1144 3	N	-0-		-0-	
02		12006 X	642	-0-	-11364	-0-	642 3	N	-0-		-0-	
03		12834 X	806	-0-	-12028	-0-	806 3	N	-0-		-0-	
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	081927	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12691 - 12749	
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-	
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
01		186 N	91	-0-	-95	-0-	91 3	N	-0-		-0-	
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51 3	N	-0-		-0-	
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-	

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.// 29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585								
JONES, A.G. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 083527		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	22692 X	9182	-0-	-13510	-0-	9182 3	N	-0-		-0-
11	21960 X	16175	-0-	-5785	-0-	16175 3	N	-0-		-0-
12	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	22990 3	N	-0-		-0-
01	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22386 3	N	-0-		-0-
02	20914 X	20914	-0-	-0-	-0-	20914 3	N	-0-		-0-
03	23002 X	22389	-0-	-613	-0-	22389 3	N	-0-		-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632		
10	13330 X	3194	-0-	-10136	-0-	3194 3	N	-0-		-0-
11	12900 X	10592	-0-	-2308	-0-	10592 3	N	-0-		-0-
12	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	15414 3	N	-0-		-0-
01	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	13376 3	N	-0-		-0-
02	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12807 3	N	-0-		-0-
03	15407 X	11040	-0-	-4367	-0-	11040 3	N	-0-		-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 091950		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735		
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3	N	-0-		-0-
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3	N	-0-		-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3	N	-0-		-0-
01	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3	N	-0-		-0-
02	2291 X	2058	-0-	-233	-0-	2058 3	N	-0-		-0-
03	2449 X	1951	-0-	-498	-0-	1951 3	N	-0-		-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 092189		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694		
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3	N	-0-		-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-		-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-		-0-
01	992 N	904	-0-	-88	-0-	904 3	N	-0-		-0-
02	1595 X	1077	-0-	-518	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
03	1705 X	819	-0-	-886	-0-	819 3	N	-0-		-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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	24 1	548 2	Y	-0-	-0-
11	780 N	25	-0-	-755	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	-0-
01	558 N	102	-0-	-456	-0-	6 1	96 2	Y	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18 1	326 2	Y	-0-	-0-
*03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	94 1	1125 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
01	465 N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	59	1	1339	2	Y	-0-	38	1	6
11	630 N	59	-0-	-571	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			6
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			6
01	1333 N	330	-0-	-1003	-0-	20	1	310	2	Y	-0-			6
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	95	1	1706	2	Y	-0-			6
*03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	82	1	980	2	Y	-0-			6

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PINNERGY, LTD. 665701
 FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. 501545
 WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	22	1	464	2	N	-0-			-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	20	1	437	2	N	-0-			-0-
12	496 N	388	-0-	-108	-0-	17	1	371	2	N	-0-			-0-
01	496 N	346	-0-	-150	-0-	15	1	331	2	N	-0-			-0-
02	435 N	356	-0-	-79	-0-	17	1	339	2	N	-0-			-0-
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-			-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

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
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	128	1	2745	2	N	-0-					-0-
11	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	122	1	2647	2	N	-0-					-0-
12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	126	1	2720	2	N	-0-					-0-
01	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	126	1	2701	2	N	-0-					-0-
02	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	126	1	2526	2	N	-0-					-0-
*03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	129	1	2701	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CH4 ENERGY II, LLC 142195
 BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

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
10	3162 X	2500	-0-	-662	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2573 X	2221	-0-	-352	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	2511 X	2091	-0-	-420	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2407 X	2103	-0-	-304	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	2573 X	2108	-0-	-465	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

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
10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	360	1	5773	2	Y	-0-					-0-
11	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	369	1	5306	2	Y	-0-					-0-
12	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	337	1	4689	2	Y	-0-					-0-
01	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	305	1	4474	2	Y	-0-					-0-
02	5481 X	4656	-0-	-825	-0-	294	1	4362	2	Y	-0-					-0-
03	5859 X	3859	-0-	-2000	-0-	260	1	3599	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

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
10	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	524	1	12485	2	Y	4					4
11	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	573	1	13073	2	Y	61	65	1			-0-
12	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	557	1	13047	2	Y	71	62	1			9
01	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	486	1	11553	2	Y	11	13	1			7
02	11223 X	9231	-0-	-1992	-0-	375	1	8845	2	Y	10	10	1			7
03	11997 X	9915	-0-	-2082	-0-	366	1	9542	2	Y	6					13

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5487 X	5117	-0-	-370	-0-	300	1	4817	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	369	1	5311	2	Y	-0-					-0-
12	5487 X	4726	-0-	-761	-0-	317	1	4409	2	Y	-0-					-0-
01	5487 X	5388	-0-	-99	-0-	344	1	5044	2	Y	-0-					-0-
02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	322	1	4775	2	Y	-0-					-0-
*03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	321	1	4449	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

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
10	5549 X	3588	-0-	-1961	-0-	210	1	3378	2	Y	-0-					-0-
11	5370 X	3378	-0-	-1992	-0-	220	1	3158	2	Y	-0-					-0-
12	5146 X	4005	-0-	-1141	-0-	268	1	3737	2	Y	-0-					-0-
01	4309 X	3573	-0-	-736	-0-	228	1	3345	2	Y	-0-					-0-
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	211	1	3132	2	Y	-0-					-0-
*03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	187	1	2595	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF.13206 - 14580		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	245 1	5843 2	Y	13	1 8		69
11	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	14 9	6342 2	Y	1	1 8		69
12	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	1 9	4457 2	Y	-0-			69
01	5890 X	2717	-0-	-3173	-0-	191 1	2606 2	Y	1	1 8		69
02	6409 X	3971	-0-	-2438	-0-	110 1	3809 2	Y	1	1 8		69
03	6851 X	4767	-0-	-2084	-0-	1 9	4591 2	Y	-0-			69
						176 1						

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 14530		
10	3100 N	3130	-0-	30	30	126 1	2997 2	Y	6			13
11	318 N	288	-0-	-30	-0-	7 9						13
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	12 1	276 2	Y	-0-			13
01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	14 1	340 2	Y	-0-			13
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-			Y	-0-			13
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-			13

LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF.12918 - 14650		
10	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	399 1	9513 2	Y	3	3 8		-0-
11	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	3 9	7482 2	Y	3	3 8		-0-
12	4898 X	4497	-0-	-401	-0-	328 1	4309 2	Y	4	4 8		-0-
01	4898 X	4040	-0-	-858	-0-	184 1	3875 2	Y	2	2 8		-0-
02	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	4 9	8447 2	Y	7	7 8		-0-
03	8308 X	8070	-0-	-238	-0-	163 1	7766 2	Y	5			5
						2 9						
						358 1						
						8 9						
						298 1						
						6 9						

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 14510		
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	13 1	305 2	Y	1			34
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	1 9						34
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	17 1	384 2	Y	-0-			34
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	9 1	216 2	Y	-0-			34
02	377 X	178	-0-	-199	-0-	7 1	171 2	Y	-0-			34
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			34

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14625 - 14645		
10	11470 X	2135	-0-	-9335	-0-	86 1	2048 2	Y	1			1
11	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	1 9						1
12	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	719 1	16393 2	Y	-0-			1
01	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	494 1	11569 2	Y	-0-			1
02	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	517 1	12295 2	Y	-0-			1
03	11532 X	10947	-0-	-585	-0-	484 1	11408 2	Y	-0-			1
						404 1	10535 2	Y	7			8
						8 9						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW 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
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	181	1	4322	2	Y	1			1
11	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	199	1	4544	2	Y	-0-			1
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	144	1	3374	2	Y	-0-			1
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	147	1	3489	2	Y	-0-			1
02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	159	1	3742	2	Y	-0-			1
*03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	145	1	3781	2	Y	2			3

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

10	3100 N	3647	-0-	547	547	147	1	3496	2	Y	4	4	8	-0-
11	3000 N	5454	-0-	2454	3001	229	1	5223	2	Y	2	2	8	-0-
12	3100 N	5931	-0-	2831	5832	243	1	5684	2	Y	4	4	8	-0-
01	11978 X	6146	-0-	-5832	-0-	248	1	5896	2	Y	2	2	8	-0-
02	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	222	1	5240	2	Y	3	3	8	-0-
03	5921 X	5181	-0-	-740	-0-	192	1	4989	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

10	12555 X	10835	-0-	-1720	-0-	436	1	10396	2	Y	3			3
11	12150 X	6520	-0-	-5630	-0-	274	1	6246	2	Y	-0-			3
12	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	569	1	13328	2	Y	-0-			3
01	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	641	1	15232	2	Y	15	17	1	1
02	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	434	1	10239	2	Y	13	13	1	1
*03	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	413	1	10766	2	Y	7			8

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

10	6448 X	6347	-0-	-101	-0-	372	1	5975	2	Y	-0-			-0-
11	7530 X	5737	-0-	-1793	-0-	373	1	5364	2	Y	-0-			-0-
12	7781 X	6778	-0-	-1003	-0-	454	1	6324	2	Y	-0-			-0-
01	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	504	1	7390	2	Y	-0-			-0-
02	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	482	1	7140	2	Y	-0-			-0-
*03	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	458	1	6350	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890		PERF.13950 - 13970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (STATUS(CODE))	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	1844	-0-	-1504	-0-	108	1	1736	2	Y	-0-	-0-
11	2850 X	1230	-0-	-1620	-0-	80	1	1150	2	Y	-0-	-0-
12	2852 X	2134	-0-	-718	-0-	143	1	1991	2	Y	-0-	-0-
01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	189	1	2771	2	Y	-0-	-0-
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	115	1	1703	2	Y	-0-	-0-
*03	3100 N	4474	-0-	1374	1374	301	1	4173	2	Y	-0-	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13028 - 14708		
10	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	269	1	6419	2	Y	2	2
						2	9					
11	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	276	1	6300	2	Y	-0-	2
12	6231 X	6099	-0-	-132	-0-	250	1	5849	2	Y	-0-	2
01	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	274	1	6513	2	Y	7	1
						8	9					
02	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	244	1	5751	2	Y	9	1
						10	9					
03	6107 X	5923	-0-	-184	-0-	219	1	5700	2	Y	4	5
						4	9					

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 14669		PERF. N/A		
10	1860 X	122	-0-	-1738	-0-	5	1	117	2	Y	-0-	-0-
11	1800 X	26	-0-	-1774	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
12	1860 X	82	-0-	-1778	-0-	3	1	79	2	Y	-0-	-0-
01	527 X	23	-0-	-504	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
02	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	102	1	2413	2	Y	1	1 8
						1	9					
*03	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	336	1	8764	2	Y	6	6
						7	9					

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF.13950 - 13970		
10	2976 X	1770	-0-	-1206	-0-	104	1	1666	2	Y	-0-	1 1
11	3030 X	1471	-0-	-1559	-0-	96	1	1375	2	Y	-0-	-0-
12	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	376	1	5233	2	Y	-0-	-0-
01	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	343	1	5035	2	Y	-0-	-0-
02	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	367	1	5437	2	Y	-0-	-0-
*03	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	438	1	6067	2	Y	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. N/A		
10	6045 X	4724	-0-	-1321	-0-	277	1	4447	2	Y	-0-	-0-
11	5850 X	5306	-0-	-544	-0-	345	1	4961	2	Y	-0-	-0-
12	6045 X	4947	-0-	-1098	-0-	331	1	4616	2	Y	-0-	-0-
01	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	396	1	5809	2	Y	-0-	-0-
02	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	344	1	5097	2	Y	-0-	-0-
*03	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	334	1	4631	2	Y	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 14977			PERF.13112 - 14790	
10	7905 X	5843	-0-	-2062	-0-	235	1	5606	2	Y	2					2
11	7650 X	6686	-0-	-964	-0-	279	1	6374	2	Y	30	32	1			-0-
12	7409 X	7008	-0-	-401	-0-	285	1	6676	2	Y	43	37	1			6
01	7409 X	6266	-0-	-1143	-0-	253	1	6005	2	Y	7	8	1			5
02	5916 X	4487	-0-	-1429	-0-	182	1	4299	2	Y	5	5	1			5
*03	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	250	1	6519	2	Y	4					9

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 14770			PERF.14490 - 14510				
10	6076 X	5045	-0-	-1031	-0-	203	1	4840	2	Y	2					2
11	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	413	1	9413	2	Y	-0-					2
12	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	369	1	8648	2	Y	-0-					2
01	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	415	1	9855	2	Y	9	10	1			1
02	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	351	1	8284	2	Y	8	8	1			1
*03	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	309	1	8054	2	Y	5					6

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 14700			PERF.14370 - 14390				
10	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	318	1	7567	2	Y	3					394
11	7590 X	7021	-0-	-569	-0-	295	1	6726	2	Y	-0-					394
12	7843 X	7479	-0-	-364	-0-	306	1	7173	2	Y	-0-					394
01	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	334	1	7928	2	Y	15	17	1			392
02	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	375	1	8838	2	Y	15	15	1			392
*03	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	405	1	10544	2	Y	7					399

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 15100			PERF.14786 - 14806				
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	133	1	3167	2	Y	1					1
11	2790 X	2150	-0-	-640	-0-	90	1	2060	2	Y	-0-					1
12	3751 X	2059	-0-	-1692	-0-	84	1	1975	2	Y	-0-					1
01	3751 X	3450	-0-	-301	-0-	139	1	3311	2	Y	-0-					1
02	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1306	2	Y	-0-					1
*03	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	58	1	1510	2	Y	1					2

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 14325			PERF. N/A				
10	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	506	1	8125	2	Y	-0-					-0-
11	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	509	1	7313	2	Y	-0-					-0-
12	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	537	1	7482	2	Y	-0-					-0-
01	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	478	1	7020	2	Y	-0-					-0-
02	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	450	1	6667	2	Y	-0-					-0-
*03	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	504	1	6978	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 218862	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 14320								
10	6541 X	3057	-0-	-3484	-0-	123	1	2934	2	Y	-0-					-0-
11	2550 X	1762	-0-	-788	-0-	74	1	1688	2	Y	-0-					-0-
12	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	169	1	3951	2	Y	-0-					-0-
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	170	1	4042	2	Y	-0-					-0-
02	2900 N	5570	-0-	2670	2670	227	1	5343	2	Y	-0-					-0-
*03	10956 X	8286	-0-	-2670	-0-	306	1	7980	2	Y	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220496	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 14150								
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	574	2	Y	3	1	8			32
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	716	2	Y	1					33
12	589 N	518	-0-	-71	-0-	35	1	481	2	Y	2	2	8			33
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	52	1	766	2	Y	-0-					33
02	754 N	53	-0-	-701	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	27	1			6
03	527 N	315	-0-	-212	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					6
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL DEPTH 14614		PERF.14410 - 14430								
10	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
11	6570 X	100	-0-	-6470	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	6293 X	3605	-0-	-2688	-0-	148	1	3457	2	Y	-0-					-0-
01	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	341	1	8092	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	8419	-0-	8419	8419	343	1	8076	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	8566	-0-	8566	16985	316	1	8244	2	Y	5					5
LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 14670		PERF.14400 - 14502								
10	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	350	1	8331	2	Y	3					3
11	5640 X	716	-0-	-4924	-0-	30	1	686	2	Y	-0-					3
12	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	273	1	6384	2	Y	-0-					3
01	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	271	1	6439	2	Y	12	14	1			1
02	8120 X	6691	-0-	-1429	-0-	272	1	6407	2	Y	11	11	1			1
03	8680 X	5794	-0-	-2886	-0-	214	1	5576	2	Y	4					5
BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 221710	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 14740		PERF.14470 - 14490								
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	162	1	3854	2	Y	-0-					-0-
11	3660 X	2780	-0-	-880	-0-	117	1	2663	2	Y	-0-					-0-
12	3782 X	2657	-0-	-1125	-0-	109	1	2548	2	Y	-0-					-0-
01	4030 X	2816	-0-	-1214	-0-	114	1	2702	2	Y	-0-					-0-
02	3770 X	2493	-0-	-1277	-0-	101	1	2392	2	Y	-0-					-0-
*03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	154	1	4004	2	Y	-0-					-0-
BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 223602	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 14463		PERF.14150 - 14170								
10	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
11	6150 X	1616	-0-	-4534	-0-	68	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560														
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 CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		6882 X	3195	-0-	-3687	-0-	3194	2	1	9	N	1		71
11		5790 X	3714	-0-	-2076	-0-	3714	2			N	-0-		71
12		6169 X	4100	-0-	-2069	-0-	4098	2	2	9	N	2		73
01		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7153	2	7	9	N	6		79
02		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5766	2	14	9	N	13		92
*03		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4785	2	8	9	N	7		99

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940														
10		3193 X	1669	-0-	-1524	-0-	98	1	1571	2	Y	-0-		-0-
11		1860 X	1137	-0-	-723	-0-	74	1	1063	2	Y	-0-		-0-
12		1736 X	1036	-0-	-700	-0-	69	1	967	2	Y	-0-		-0-
01		1736 X	1223	-0-	-513	-0-	78	1	1145	2	Y	-0-		-0-
02		1102 N	964	-0-	-138	-0-	61	1	903	2	Y	-0-		-0-
*03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-		-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310														
10		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	204	1	4871	2	Y	2		2
							2	9						
11		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	182	1	4142	2	Y	-0-		2
12		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	159	1	3721	2	Y	-0-		2
01		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	169	1	4005	2	Y	6	6 1	2
							7	9						
02		3712 X	3492	-0-	-220	-0-	142	1	3344	2	Y	5	5 1	2
							6	9						
03		3968 X	3578	-0-	-390	-0-	132	1	3444	2	Y	2		4
							2	9						

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A														
10		1302 N	683	-0-	-619	-0-	40	1	640	2	Y	3	1 8	122
							3	9						
11		720 N	589	-0-	-131	-0-	38	1	550	2	Y	1		123
							1	9						
12		1147 N	1005	-0-	-142	-0-	67	1	932	2	Y	5	5 8	123
							6	9						
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	Y	-0-		123
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	62	1	919	2	Y	9	99 1	33
							10	9						
*03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	71	1	978	2	Y	-0-		33

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A														
10		11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	659	1	10588	2	Y	-0-		-0-
11		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	417	1	6002	2	Y	-0-		-0-
12		8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	570	1	7932	2	Y	-0-		-0-
01		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	459	1	6743	2	Y	-0-		-0-
02		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	477	1	7076	2	Y	-0-		-0-
*03		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	542	1	7517	2	Y	-0-		-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940														
10		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	340	1	5465	2	Y	-0-		-0-
11		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	514	1	7399	2	Y	-0-		-0-
12		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	234	1	3263	2	Y	-0-		-0-
01		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	287	1	4206	2	Y	-0-		-0-
02		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	420	1	6221	2	Y	-0-		-0-
*03		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	475	1	6580	2	Y	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386				
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
10	9238 X	4534	-0-	-4704	-0-	182	1	4342	2	Y	9	1 8	202
11	8940 X	4312	-0-	-4628	-0-	181	1	4131	2	Y	-0-		202
12	8897 X	5378	-0-	-3519	-0-	220	1	5157	2	Y	1	1 8	202
01	8897 X	5025	-0-	-3872	-0-	203	1	4822	2	Y	-0-		202
02	8004 X	6254	-0-	-1750	-0-	254	1	6000	2	Y	-0-		202
*03	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	229	1	5958	2	Y	-0-		202
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459				
10	5642 X	3588	-0-	-2054	-0-	142	1	3392	2	Y	49	3 1	46
11	5460 X	2663	-0-	-2797	-0-	110	1	2514	2	Y	35		81
12	5642 X	2951	-0-	-2691	-0-	121	1	2821	2	Y	8		89
01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	230	1	5472	2	Y	137		226
02	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	223	1	5253	2	Y	2	179 1	49
*03	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	197	1	5129	2	Y	93	1 8	141
HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A				
10	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	75	1	1202	2	Y	5	2 8	53
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	81	1	1165	2	Y	1		54
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	112	1	1553	2	Y	8	8 8	54
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	91	1	1334	2	Y	-0-		54
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	125	1	1848	2	Y	18	43 1	29
*03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	130	1	1798	2	Y	-0-		29
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398				
10	3689 X	3428	-0-	-261	-0-	136	1	3236	2	N	51	1 8	210
11	3570 X	3385	-0-	-185	-0-	142	1	3242	2	N	1	1 8	210
12	3689 X	3364	-0-	-325	-0-	136	1	3180	2	N	44	1 8	253
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	142	1	3369	2	N	11	186 1	78
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	133	1	3136	2	N	52		130
03	3503 X	3476	-0-	-27	-0-	128	1	3336	2	N	11	1 8	140
HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070				
10	4557 X	3429	-0-	-1128	-0-	201	1	3228	2	Y	-0-		-0-
11	4410 X	3573	-0-	-837	-0-	232	1	3341	2	Y	-0-		-0-
12	3782 X	2997	-0-	-785	-0-	201	1	2796	2	Y	-0-		-0-
01	3782 X	3069	-0-	-713	-0-	196	1	2873	2	Y	-0-		-0-
02	3538 X	2486	-0-	-1052	-0-	157	1	2329	2	Y	-0-		-0-
03	3689 X	2426	-0-	-1263	-0-	163	1	2263	2	Y	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008				TOTAL DEPTH 14810			PERF. 12700 - 13520			
10		6696 X	6665	-0-	-31	-0-	268	1	6395	2	Y	2				2
11		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	318	1	7245	2	Y	-0-				2
12		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	391	1	9162	2	Y	-0-				2
01		9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	402	1	9550	2	Y	9	11	1		-0-
02		6351 X	5251	-0-	-1100	-0-	213	1	5031	2	Y	6	6	1		-0-
*03		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	307	1	7993	2	Y	5				5
		WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL DEPTH 14290			PERF. N/A			
10		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	350	1	5624	2	Y	-0-				-0-
11		4530 X	3891	-0-	-639	-0-	253	1	3638	2	Y	-0-				-0-
12		5456 X	3168	-0-	-2288	-0-	212	1	2956	2	Y	-0-				-0-
01		5983 X	2538	-0-	-3445	-0-	162	1	2376	2	Y	-0-				-0-
02		5597 X	4985	-0-	-612	-0-	315	1	4670	2	Y	-0-				-0-
*03		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	484	1	6704	2	Y	-0-				-0-
		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008				TOTAL DEPTH 14358			PERF. N/A			
10		11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	692	1	11109	2	Y	-0-				-0-
11		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	751	1	10799	2	Y	-0-				-0-
12		11625 X	7944	-0-	-3681	-0-	532	1	7412	2	Y	-0-				-0-
01		11749 X	7933	-0-	-3816	-0-	506	1	7427	2	Y	-0-				-0-
02		8642 X	8005	-0-	-637	-0-	506	1	7499	2	Y	-0-				-0-
03		9238 X	7442	-0-	-1796	-0-	501	1	6941	2	Y	-0-				-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008				TOTAL DEPTH 14850			PERF. 8872 - 14850			
10		13516 X	12352	-0-	-1164	-0-	12352	2			Y	-0-				102
11		13080 X	10260	-0-	-2820	-0-	10260	2			Y	-0-				102
12		13516 X	6841	-0-	-6675	-0-	6841	2			Y	-0-				102
01		13516 X	3406	-0-	-10110	-0-	3398	2		8	Y	7				102
02		12383 X	11397	-0-	-986	-0-	11376	2		21	Y	19	19	1		102
*03		14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	522	1	13610	2	Y	9				111
		WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008				TOTAL DEPTH 14314			PERF. N/A			
10		8215 X	6456	-0-	-1759	-0-	260	1	6194	2	Y	2	184	1		-0-
11		7950 X	5733	-0-	-2217	-0-	241	1	5492	2	Y	-0-				-0-
12		8215 X	6784	-0-	-1431	-0-	278	1	6506	2	Y	-0-				-0-
01		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	355	1	8435	2	Y	-0-				-0-
02		6728 X	5880	-0-	-848	-0-	239	1	5641	2	Y	-0-				-0-
03		6789 X	4245	-0-	-2544	-0-	157	1	4088	2	Y	-0-				-0-

 FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	512	1	12198	2	Y	4			82
						4	9							
11	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	652	1	14881	2	Y	56	71	1	67
						62	9							
12	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	655	1	15335	2	Y	88	76	1	79
						97	9							
01	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	598	1	14207	2	Y	13	14	1	78
						14	9							
02	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	539	1	12700	2	Y	12	12	1	78
						13	9							
*03	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	520	1	13552	2	Y	9			87
						10	9							

 BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

10	17174 X	14645	-0-	-2529	-0-	590	1	14055	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	16620 X	13836	-0-	-2784	-0-	581	1	13255	2	Y	-0-			-0-
12	17608 X	16075	-0-	-1533	-0-	659	1	15416	2	Y	-0-			-0-
01	17608 X	15278	-0-	-2330	-0-	617	1	14661	2	Y	-0-			-0-
02	15138 X	12576	-0-	-2562	-0-	512	1	12064	2	Y	-0-			-0-
03	16089 X	13360	-0-	-2729	-0-	494	1	12866	2	Y	-0-			-0-

 BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

10	7998 X	5584	-0-	-2414	-0-	225	1	5359	2	Y	-0-			-0-
11	7350 X	5558	-0-	-1792	-0-	233	1	5325	2	Y	-0-			-0-
12	7595 X	4139	-0-	-3456	-0-	170	1	3969	2	Y	-0-			-0-
01	6572 X	4530	-0-	-2042	-0-	183	1	4347	2	Y	-0-			-0-
02	5655 X	3810	-0-	-1845	-0-	155	1	3655	2	Y	-0-			-0-
03	5735 X	4178	-0-	-1557	-0-	154	1	4024	2	Y	-0-			-0-

 BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

10	9610 X	8263	-0-	-1347	-0-	333	1	7930	2	Y	-0-			-0-
11	9000 X	7472	-0-	-1528	-0-	314	1	7158	2	Y	-0-			-0-
12	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	379	1	8881	2	Y	-0-			-0-
01	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	359	1	8534	2	Y	-0-			-0-
02	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	337	1	7938	2	Y	-0-			-0-
03	9269 X	8939	-0-	-330	-0-	330	1	8609	2	Y	-0-			-0-

 TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	120	1	4402	2	Y	17	1	8	137
						19	9							
11	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	129	1	4666	2	Y	-0-			137
12	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	129	1	4775	2	Y	31	115	1	53
						34	9							
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	135	1	5064	2	Y	5			58
						6	9							
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	129	1	4457	2	Y	11			69
						12	9							
*03	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	112	1	4553	2	Y	5			74
						6	9							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	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 #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626											
10	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	781 1	18599 2	Y	6		6
11	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	658 1	14998 2	Y	-0-		6
12	15810 X	15545	-0-	-265	-0-	637 1	14908 2	Y	-0-		6
01	15810 X	9403	-0-	-6407	-0-	379 1	9013 2	Y	10	12 1	4
02	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	623 1	14673 2	Y	19	19 1	4
*03	14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	522 1	13610 2	Y	9		13

XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		945936		WELL #: 1		RRCID -> 071064		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142	
10	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291 2		N	-0-		-0-
12	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1436 2		N	-0-		-0-
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
*03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074732		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813			
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 2		N	-0-		118
11	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2		N	-0-		118
12	3441 X	2862	-0-	-579	-0-	2862 2		N	-0-		118
01	3441 X	2568	-0-	-873	-0-	2568 2		N	-0-		118
02	3219 X	2025	-0-	-1194	-0-	2025 2		N	-0-		118
*03	3441 X	1456	-0-	-1985	-0-	1456 2		N	-0-		118

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 075269		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502			
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-		142
11	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	1695 2		N	-0-		142
12	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	1643 2		N	-0-		142
01	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1601 2		N	-0-		142
02	1653 N	960	-0-	-693	-0-	960 2		N	-0-		142
*03	1643 N	1432	-0-	-211	-0-	1432 2		N	-0-		142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 075590		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337			
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-		174
11	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1812 2		N	-0-		174
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1866 2	15 9	N	14	156 1	32
01	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	1845 2		N	-0-		32
02	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1728 2		N	-0-		32
*03	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1835 2		N	-0-		32

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 084331		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

10	1922 N	1616	-0-	-306	-0-	1616	2			N	-0-					13
11	1860 N	1512	-0-	-348	-0-	1512	2			N	-0-					13
12	1891 N	1392	-0-	-499	-0-	1392	2			N	-0-					13
01	1612 N	1254	-0-	-358	-0-	1254	2			N	-0-					13
02	1450 N	1332	-0-	-118	-0-	1332	2			N	-0-					13
*03	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					13

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

10	3472 X	3151	-0-	-321	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2963	-0-	-397	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	2855	-0-	-617	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2803	-0-	-514	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2958 X	2661	-0-	-297	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
*03	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-	-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-	-0-
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-	-0-
01		496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2			N	-0-	-0-
02		464 N	444	-0-	-20	-0-	444 2			N	-0-	-0-
*03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 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												
10		9370 X	4627	-0-	-4743	-0-	4627 2			N	-0-	-0-
11		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2			N	-0-	-0-
12		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2			N	-0-	-0-
01		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 2			N	-0-	-0-
02		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2			N	-0-	-0-
*03		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2			N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953												
10		2387 N	2111	-0-	-276	-0-	2100 2	11 9		N	10	20
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2			N	-0-	20
12		2356 N	2262	-0-	-94	-0-	2262 2			N	-0-	20
01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2259 2	6 9		N	5	25
02		2175 N	2075	-0-	-100	-0-	2075 2			N	-0-	25
*03		2263 N	2177	-0-	-86	-0-	2175 2	2 9		N	2	27

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204												
10		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218 2			N	-0-	-0-
11		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968 2			N	-0-	-0-
12		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706 2			N	-0-	-0-
01		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261 2			N	-0-	-0-
02		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228 2			N	-0-	-0-
*03		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969 2			N	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393												
10		2294 N	2118	-0-	-176	-0-	2118 2			N	-0-	-0-
11		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2			N	-0-	-0-
12		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2			N	-0-	-0-
01		2108 N	1930	-0-	-178	-0-	1930 2			N	-0-	-0-
02		2320 N	2267	-0-	-53	-0-	2267 2			N	-0-	-0-
*03		2387 N	2263	-0-	-124	-0-	2263 2			N	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357												
10		4061 X	3229	-0-	-832	-0-	3229 2			N	-0-	-0-
11		3930 X	3397	-0-	-533	-0-	3397 2			N	-0-	-0-
12		4061 X	3715	-0-	-346	-0-	3715 2			N	-0-	-0-
01		3596 X	3537	-0-	-59	-0-	3537 2			N	-0-	-0-
02		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2			N	-0-	-0-
*03		3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3703 2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521												
10		4681 X	3074	-0-	-1607	-0-	3074 2			N	-0-	85
11		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2			N	-0-	85
12		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2			N	-0-	85
01		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2			N	-0-	85
02		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2			N	-0-	85
*03		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2			N	-0-	85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	187185	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11034	- 13284	
M	O	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
10		3999 X	2905	-0-	-1094	-0-	2905	2	N	-0-			82
11		3870 X	3140	-0-	-730	-0-	3134	2	N	5			87
12		3999 X	2389	-0-	-1610	-0-	2389	2	N	-0-			87
01		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5248	2	N	7			94
02		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5299	2	N	2			96
*03		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2	N	-0-			96

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187684	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8983	- 14254	
10		6293 X	2787	-0-	-3506	-0-	2787	2	N	-0-	122	1	-0-
11		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2	N	-0-			-0-
12		6293 X	5898	-0-	-395	-0-	5898	2	N	-0-			-0-
01		6293 X	5879	-0-	-414	-0-	5879	2	N	-0-			-0-
02		5887 X	5341	-0-	-546	-0-	5341	2	N	-0-			-0-
*03		6293 X	5783	-0-	-510	-0-	5783	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	187700	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11515	- 12834	
10		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2	N	-0-			60
11		3810 X	3724	-0-	-86	-0-	3724	2	N	-0-			60
12		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2	N	-0-			60
01		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2	N	-0-	60	1	-0-
02		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2	N	-0-			-0-
*03		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2	N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		4	RRCID ->	188083	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11304	- 13742	
10		7967 X	7674	-0-	-293	-0-	7674	2	N	-0-			180
11		7710 X	7508	-0-	-202	-0-	7508	2	N	-0-			180
12		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2	N	-0-			180
01		7688 X	7119	-0-	-569	-0-	7119	2	N	-0-			180
02		7250 X	6492	-0-	-758	-0-	6492	2	N	-0-			180
*03		7750 X	6704	-0-	-1046	-0-	6704	2	N	-0-			180

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	188339	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11009	- 13463	
10		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2	N	-0-			-0-
11		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2	N	-0-			-0-
12		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2	N	-0-			-0-
01		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	N	-0-			-0-
02		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2	N	-0-			-0-
*03		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	188788	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10731	- 13084	
10		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2	N	-0-	54	1	19
11		4020 X	2122	-0-	-1898	-0-	2122	2	N	-0-			19
12		4154 X	3610	-0-	-544	-0-	3610	2	N	-0-			19
01		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2	N	-0-			19
02		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-			19
*03		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2	N	-0-			19

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	189189	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8806	- 12780	
10		2883 X	1368	-0-	-1515	-0-	1368	2	N	-0-			176
11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2	N	-0-			176
12		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2	N	-0-	176	1	-0-
01		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2	N	-0-			-0-
02		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-			-0-
*03		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104		
M	O	GAS 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
10	6231 X	6022	-0-	-209	-0-	6022 2	N	-0-		117
11	6030 X	2692	-0-	-3338	-0-	2692 2	N	-0-		117
12	6076 X	4451	-0-	-1625	-0-	4451 2	N	-0-		117
01	6076 X	5318	-0-	-758	-0-	5318 2	N	-0-	117 1	-0-
02	5626 X	5470	-0-	-156	-0-	5470 2	N	-0-		-0-
*03	6014 X	5327	-0-	-687	-0-	5327 2	N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189450		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992		
10	5270 X	4250	-0-	-1020	-0-	4250 2	N	-0-		-0-
11	4650 X	4507	-0-	-143	-0-	4507 2	N	-0-		-0-
12	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775 2	N	-0-		-0-
01	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2	N	-0-		-0-
02	4350 X	4343	-0-	-7	-0-	4343 2	N	-0-		-0-
*03	4774 X	4138	-0-	-636	-0-	4138 2	N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801		
10	2917 N	2724	-0-	-193	-0-	2724 2	N	-0-		85
11	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2958 2	N	5		90
12	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2909 2	N	1	91 1	-0-
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2	N	-0-		-0-
02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2	N	-0-		-0-
*03	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595		
10	3689 X	3179	-0-	-510	-0-	3179 2	N	-0-		150
11	3570 X	3176	-0-	-394	-0-	3176 2	N	-0-		150
12	3689 X	2277	-0-	-1412	-0-	2277 2	N	-0-		150
01	3503 X	3077	-0-	-426	-0-	3077 2	N	-0-		150
02	3190 X	3049	-0-	-141	-0-	3049 2	N	-0-		150
*03	3286 X	2623	-0-	-663	-0-	2623 2	N	-0-		150

HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684		
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2	N	-0-		76
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2	N	-0-		76
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2	N	-0-		76
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		76
02	116 N	49	-0-	-67	-0-	49 2	N	-0-	76 1	-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 190801		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661		
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-		108
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-		108
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	-0-		108
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2	N	-0-		108
02	1682 N	1271	-0-	-411	-0-	1271 2	N	-0-		108
*03	1798 N	1596	-0-	-202	-0-	1596 2	N	-0-		108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 190811		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310		
10	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261 2	N	-0-		26
11	2940 X	2291	-0-	-649	-0-	2291 2	N	-0-		26
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2	N	-0-		26
01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2	N	-0-		26
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2	N	-0-		26
*03	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7179 2	N	-0-		26

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2			N	-0-	105
11		2610 X	2365	-0-	-245	-0-	2365 2			N	-0-	105
12		2697 N	2629	-0-	-68	-0-	2629 2			N	-0-	105
01		2697 N	243	-0-	-2454	-0-	243 2			N	-0-	105
02		2291 N	40	-0-	-2251	-0-	40 2			N	-0-	-0-
*03		3100 N	3663	-0-	563	-0-	563 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												
10		2077 N	2027	-0-	-50	-0-	2027 2			N	-0-	-0-
11		1980 N	1893	-0-	-87	-0-	1893 2			N	-0-	-0-
12		2046 N	1919	-0-	-127	-0-	1919 2			N	-0-	-0-
01		2015 N	1888	-0-	-127	-0-	1888 2			N	-0-	-0-
02		1827 N	1804	-0-	-23	-0-	1804 2			N	-0-	-0-
*03		1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1800 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												
10		4495 X	3519	-0-	-976	-0-	3519 2			N	-0-	-0-
11		4350 X	4090	-0-	-260	-0-	4090 2			N	-0-	-0-
12		4247 X	3913	-0-	-334	-0-	3913 2			N	-0-	-0-
01		4247 X	4211	-0-	-36	-0-	4211 2			N	-0-	-0-
02		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2			N	-0-	-0-
*03		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 2			N	-0-	-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643												
10		2821 N	2652	-0-	-169	-0-	2652 2			N	-0-	-0-
11		2730 N	2370	-0-	-360	-0-	2370 2			N	-0-	-0-
12		2821 N	1890	-0-	-931	-0-	1890 2			N	-0-	-0-
01		2666 N	2074	-0-	-592	-0-	2074 2			N	-0-	-0-
02		2291 N	1398	-0-	-893	-0-	1398 2			N	-0-	-0-
*03		1891 N	756	-0-	-1135	-0-	756 2			N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918												
10		9393 X	4197	-0-	-5196	-0-	4197 2			N	-0-	13
11		8820 X	3050	-0-	-5770	-0-	3050 2			N	-0-	13
12		6200 X	3585	-0-	-2615	-0-	3585 2			N	-0-	13
01		5301 X	1737	-0-	-3564	-0-	1737 2			N	-0-	13
02		4959 X	4332	-0-	-627	-0-	4332 2			N	-0-	13
*03		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524 2			N	-0-	13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211												
10		3162 X	2728	-0-	-434	-0-	2728 2			N	-0-	25
11		2940 X	2749	-0-	-191	-0-	2749 2			N	-0-	25
12		3038 X	2813	-0-	-225	-0-	2813 2			N	-0-	25
01		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2			N	-0-	25
02		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2			N	-0-	25
*03		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2			N	-0-	25

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668												
10		4154 X	3974	-0-	-180	-0-	3974 2			N	-0-	42
11		4020 X	3832	-0-	-188	-0-	3832 2			N	-0-	42
12		4154 X	3937	-0-	-217	-0-	3937 2			N	-0-	42
01		4092 X	3892	-0-	-200	-0-	3892 2			N	-0-	42
02		3741 X	3645	-0-	-96	-0-	3645 2			N	-0-	42
*03		3968 X	3960	-0-	-8	-0-	3960 2			N	-0-	42

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	* * 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

WELL #: 16		RRCID ->	192922	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	13422	PERF.	11584	-	12228
10	5177 X	3884	-0-	-1293	-0-	3884 2		N	-0-		108
11	4740 X	4009	-0-	-731	-0-	4009 2		N	-0-		108
12	4898 X	4769	-0-	-129	-0-	4769 2		N	-0-		108
01	4898 X	4028	-0-	-870	-0-	4028 2		N	-0-		108
02	4234 X	3437	-0-	-797	-0-	3437 2		N	-0-		108
*03	4774 X	3884	-0-	-890	-0-	3884 2		N	-0-		108

WELL #: 6A		RRCID ->	192923	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	13493	PERF.	11102	-	13368
10	4991 X	4831	-0-	-160	-0-	4831 2		N	-0-		-0-
11	4830 X	4598	-0-	-232	-0-	4598 2		N	-0-		-0-
12	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 2		N	-0-		-0-
01	4991 X	4594	-0-	-397	-0-	4594 2		N	-0-		-0-
02	4669 X	3328	-0-	-1341	-0-	3328 2		N	-0-		-0-
*03	4991 X	2383	-0-	-2608	-0-	2383 2		N	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID ->	193057	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	8655	-	13102
10	4247 X	3910	-0-	-337	-0-	3910 2		N	-0-		53
11	4110 X	3773	-0-	-337	-0-	3773 2		N	-0-		53
12	4247 X	3942	-0-	-305	-0-	3942 2		N	-0-		53
01	3999 X	3679	-0-	-320	-0-	3679 2		N	-0-		53
02	3712 X	3401	-0-	-311	-0-	3373 2	28 9	N	25		78
*03	3937 X	3699	-0-	-238	-0-	3693 2	6 9	N	5		83

WELL #: 6		RRCID ->	193061	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	8664	-	12442
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		N	-0-		-0-
11	2250 X	1311	-0-	-939	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
12	2325 X	933	-0-	-1392	-0-	933 2		N	-0-		-0-
01	2325 X	253	-0-	-2072	-0-	253 2		N	-0-		-0-
02	2175 X	467	-0-	-1708	-0-	467 2		N	-0-		-0-
*03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2		N	-0-		-0-

WELL #: 5		RRCID ->	193063	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11286	-	13741
10	4619 X	4375	-0-	-244	-0-	4375 2		N	-0-		31
11	4470 X	4242	-0-	-228	-0-	4242 2		N	-0-		31
12	4619 X	4377	-0-	-242	-0-	4349 2	28 9	N	25		56
01	4619 X	4301	-0-	-318	-0-	4301 2		N	-0-		56
02	4089 X	3905	-0-	-184	-0-	3905 2		N	-0-		56
*03	4371 X	4212	-0-	-159	-0-	4125 2	87 9	N	79		135

WELL #: 7		RRCID ->	193064	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	14222	PERF.	8744	-	14028
10	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2		N	-0-		112
11	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4244 2	2 9	N	2		114
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-		114
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2		N	-0-	114 1	-0-
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2		N	-0-		-0-
*03	3658 X	3522	-0-	-136	-0-	3522 2		N	-0-		-0-

WELL #: 8		RRCID ->	193306	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11071	-	13244
10	4619 X	3259	-0-	-1360	-0-	3259 2		N	-0-		-0-
11	4530 X	3707	-0-	-823	-0-	3707 2		N	-0-		-0-
12	4681 X	3219	-0-	-1462	-0-	3219 2		N	-0-		-0-
01	4681 X	3121	-0-	-1560	-0-	3121 2		N	-0-		-0-
02	3596 X	2839	-0-	-757	-0-	2839 2		N	-0-		-0-
*03	3844 X	3140	-0-	-704	-0-	3140 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	193473	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8532 - 12257	
M	O	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

10		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639 2			N	-0-		67
11		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243 2			N	-0-		67
12		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959 2			N	-0-		67
01		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528 2			N	-0-		67
02		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 2			N	-0-		67
*03		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152 2			N	-0-		67

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	193480	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	13830	PERF.	9313 - 13685	
10		5394 X	2940	-0-	-2454	-0-	2940 2			N	-0-		-0-
11		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2			N	-0-		-0-
12		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2			N	-0-		-0-
01		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2			N	-0-		-0-
02		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 2			N	-0-		-0-
*03		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 2			N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		8	RRCID ->	193739	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	12752	PERF.	8728 - 12462	
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2			N	-0-		-0-
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2			N	-0-		-0-
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2			N	-0-		-0-
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			N	-0-		-0-
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2			N	-0-		-0-
*03		961 N	605	-0-	-356	-0-	605 2			N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	193741	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8678 - 10744	
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2			N	-0-		-0-
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2			N	-0-		-0-
12		1612 N	1472	-0-	-140	-0-	1472 2			N	-0-		-0-
01		1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618 2			N	-0-		-0-
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2			N	-0-		-0-
*03		1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1251 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	
10		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2			N	-0-		-0-
11		2970 X	2442	-0-	-528	-0-	2442 2			N	-0-		-0-
12		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2			N	-0-		-0-
01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 2			N	-0-		-0-
02		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2			N	-0-		-0-
*03		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2			N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		7	RRCID ->	194370	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	8718 - 12560	
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2			N	-0-		53
11		1800 N	1620	-0-	-180	-0-	1620 2			N	-0-		53
12		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2			N	-0-		53
01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2			N	-0-		53
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2			N	-0-	53 1	-0-
*03		1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1933 2			N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	194759	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11122 - 13468	
10		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2			N	-0-		145
11		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2			N	-0-		145
12		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2			N	-0-		145
01		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2			N	-0-		145
02		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2			N	-0-		145
*03		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2			N	-0-		145

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	194794	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	8831 - 12997
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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

10		3596 X	2961	-0-	-635	-0-	2961 2		N	-0-		75
11		3360 X	3065	-0-	-295	-0-	3065 2		N	-0-		75
12		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2		N	-0-		75
01		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2		N	-0-		75
02		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		N	-0-		75
*03		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2		N	-0-		75

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	194956	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9028 - 13127
10		2635 X	2054	-0-	-581	-0-	2054 2		N	-0-		45
11		2550 X	1775	-0-	-775	-0-	1775 2		N	-0-		45
12		2635 X	1925	-0-	-710	-0-	1925 2		N	-0-		45
01		2635 X	1758	-0-	-877	-0-	1758 2		N	-0-		45
02		2291 X	1573	-0-	-718	-0-	1573 2		N	-0-		45
*03		2046 X	1576	-0-	-470	-0-	1576 2		N	-0-		45

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	195989	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	13590	PERF.	11106 - 13314
10		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2		N	-0-		80
11		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		N	-0-		80
12		3906 X	3898	-0-	-8	-0-	3898 2		N	-0-		80
01		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2		N	-0-		80
02		3683 X	3145	-0-	-538	-0-	3145 2		N	-0-		80
*03		3937 X	3864	-0-	-73	-0-	3864 2		N	-0-		80

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	196025	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8776 - 12751
10		4247 X	1997	-0-	-2250	-0-	1997 2		N	-0-		34
11		2910 X	1387	-0-	-1523	-0-	1387 2		N	-0-		34
12		3410 X	1882	-0-	-1528	-0-	1882 2		N	-0-	34 1	-0-
01		3410 X	3357	-0-	-53	-0-	3357 2		N	-0-		-0-
02		3190 X	2991	-0-	-199	-0-	2991 2		N	-0-		-0-
*03		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 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
10		6076 X	5837	-0-	-239	-0-	5837 2		N	-0-		112
11		5880 X	5621	-0-	-259	-0-	5621 2		N	-0-		112
12		6076 X	5050	-0-	-1026	-0-	5050 2		N	-0-		112
01		6076 X	4517	-0-	-1559	-0-	4517 2		N	-0-		112
02		5597 X	4127	-0-	-1470	-0-	4127 2		N	-0-		112
*03		5828 X	3880	-0-	-1948	-0-	3880 2		N	-0-		112

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID ->	196046	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	8796 - 11483
10		5332 X	4886	-0-	-446	-0-	4886 2		N	-0-		-0-
11		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 2		N	-0-		-0-
12		5146 X	4853	-0-	-293	-0-	4853 2		N	-0-		-0-
01		5146 X	5050	-0-	-96	-0-	5050 2		N	-0-		-0-
02		4843 X	4758	-0-	-85	-0-	4758 2		N	-0-		-0-
*03		5177 X	4831	-0-	-346	-0-	4831 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
10		3565 X	326	-0-	-3239	-0-	326 2		N	-0-		154
11		3450 X	2833	-0-	-617	-0-	2833 2		N	-0-		154
12		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-		154
01		2294 X	2017	-0-	-277	-0-	2017 2		N	-0-		154
02		2726 X	2003	-0-	-723	-0-	2003 2		N	-0-		154
*03		2914 X	2579	-0-	-335	-0-	2579 2		N	-0-		154

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196116		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2	N	-0-		-0-	
11	4950 X	4577	-0-	-373	-0-	4577 2	N	-0-		-0-	
12	5115 X	4607	-0-	-508	-0-	4607 2	N	-0-		-0-	
01	5115 X	2473	-0-	-2642	-0-	2473 2	N	-0-		-0-	
02	4785 X	4127	-0-	-658	-0-	4127 2	N	-0-		-0-	
*03	5115 X	4821	-0-	-294	-0-	4821 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	
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-		57	
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2	N	-0-		57	
12	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1479 2	N	-0-		57	
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	N	-0-		57	
02	1972 N	1415	-0-	-557	-0-	1415 2	N	-0-		57	
*03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2	N	-0-		57	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196129		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697			
10	8773 X	8449	-0-	-324	-0-	8419 2	30 9 N	27	179 1		-0-
11	8490 X	6453	-0-	-2037	-0-	6453 2	N	-0-		-0-	
12	8029 X	7043	-0-	-986	-0-	7043 2	N	-0-		-0-	
01	8494 X	6158	-0-	-2336	-0-	6158 2	N	-0-		-0-	
02	7946 X	7478	-0-	-468	-0-	7478 2	N	-0-		-0-	
*03	8463 X	5965	-0-	-2498	-0-	5965 2	N	-0-		-0-	

FULTON, GEORGE		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196238		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918	
10	4433 X	3199	-0-	-1234	-0-	3199 2	N	-0-		57	
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2	N	-0-		57	
12	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 2	N	-0-	57 1	-0-	
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2	N	-0-		-0-	
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2	N	-0-		-0-	
*03	4433 X	4346	-0-	-87	-0-	4346 2	N	-0-		-0-	

OAKES-TURNER		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196322		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490	
10	3906 X	3294	-0-	-612	-0-	3294 2	N	-0-		105	
11	3900 X	1702	-0-	-2198	-0-	1702 2	N	-0-		105	
12	4030 X	2350	-0-	-1680	-0-	2350 2	N	-0-		105	
01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2	N	-0-	105 1	-0-	
02	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2	N	-0-		-0-	
*03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2	N	-0-		-0-	

GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093			
10	4681 X	3580	-0-	-1101	-0-	3580 2	N	-0-		115	
11	4530 X	2816	-0-	-1714	-0-	2816 2	N	-0-		115	
12	4681 X	3680	-0-	-1001	-0-	3680 2	N	-0-		115	
01	4681 X	4375	-0-	-306	-0-	4375 2	N	-0-		115	
02	4379 X	3961	-0-	-418	-0-	3961 2	N	-0-		115	
*03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2	N	-0-		115	

HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232			
10	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096 2	N	-0-		131	
11	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259 2	N	-0-		131	
12	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093 2	N	-0-		131	
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 2	N	-0-		131	
02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163 2	N	-0-	131 1	-0-	
*03	3193 X	1082	-0-	-2111	-0-	1082 2	N	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3038 X	2443	-0-	-595	-0-	2443	2	N	-0-	114
11		3240 X	2678	-0-	-562	-0-	2678	2	N	-0-	114
12		3348 X	2811	-0-	-537	-0-	2811	2	N	-0-	114
01		3348 X	2712	-0-	-636	-0-	2712	2	N	-0-	114
02		2929 X	2431	-0-	-498	-0-	2431	2	N	-0-	114
*03		2821 X	2530	-0-	-291	-0-	2530	2	N	-0-	114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389											
10		3410 X	2945	-0-	-465	-0-	2945	2	N	-0-	-0-
11		3300 X	2621	-0-	-679	-0-	2621	2	N	-0-	-0-
12		3410 X	2327	-0-	-1083	-0-	2327	2	N	-0-	-0-
01		3410 X	2514	-0-	-896	-0-	2514	2	N	-0-	-0-
02		3190 X	3155	-0-	-35	-0-	3155	2	N	-0-	-0-
*03		2945 X	2645	-0-	-300	-0-	2645	2	N	-0-	-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343											
10		10106 X	9899	-0-	-207	-0-	9899	2	N	-0-	114
11		7950 X	4721	-0-	-3229	-0-	4721	2	N	-0-	114
12		8649 X	8299	-0-	-350	-0-	8299	2	N	-0-	114
01		9889 X	5031	-0-	-4858	-0-	5031	2	N	114 1	-0-
02		9251 X	6619	-0-	-2632	-0-	6619	2	N	-0-	-0-
*03		9889 X	2854	-0-	-7035	-0-	2854	2	N	-0-	-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439											
10		3100 N	4148	-0-	1048	1048	4148	2	N	-0-	74
11		3000 N	3231	-0-	231	1279	3231	2	N	-0-	74
12		3100 N	2973	-0-	-127	1152	2973	2	N	-0-	74
01		4415 X	3263	-0-	-1152	-0-	3263	2	N	-0-	74
02		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	74 1	-0-
*03		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-	-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779											
10		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2	N	-0-	-0-
11		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2	N	-0-	-0-
12		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2	N	-0-	-0-
01		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2	N	-0-	-0-
02		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2	N	-0-	-0-
*03		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2	N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655											
10		6386 X	2535	-0-	-3851	-0-	2535	2	N	-0-	35
11		6180 X	2566	-0-	-3614	-0-	2566	2	N	-0-	35
12		5921 X	1820	-0-	-4101	-0-	1820	2	N	-0-	35
01		5332 X	3685	-0-	-1647	-0-	3685	2	N	-0-	35
02		3799 X	3732	-0-	-67	-0-	3732	2	N	-0-	35
*03		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2	N	-0-	35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361											
10		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2	N	-0-	-0-
11		4380 X	3888	-0-	-492	-0-	3888	2	N	-0-	-0-
12		4526 X	2836	-0-	-1690	-0-	2836	2	N	-0-	-0-
01		4526 X	4055	-0-	-471	-0-	4055	2	N	-0-	-0-
02		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2	N	-0-	-0-
*03		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9234 2			N	-0-	75
11		9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	9052 2			N	-0-	75
12		7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7953 2			N	-0-	75
01		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381 2			N	-0-	75
02		7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580 2			N	-0-	75
*03		8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8955 2			N	-0-	75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219												
10		6355 X	5604	-0-	-751	-0-	5604 2			N	-0-	60
11		6030 X	4845	-0-	-1185	-0-	4845 2			N	-0-	60
12		6231 X	4591	-0-	-1640	-0-	4591 2			N	-0-	60
01		6231 X	5120	-0-	-1111	-0-	5120 2			N	-0-	60
02		5365 X	4693	-0-	-672	-0-	4693 2			N	-0-	60
*03		5611 X	4499	-0-	-1112	-0-	4499 2			N	-0-	60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648												
10		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3850 2	67 9		N	61	115
11		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4021 2	26 9		N	24	139
12		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4212 2	55 9		N	50	189
01		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4117 2	48 9		N	44	53
02		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3672 2	23 9		N	21	74
*03		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2			N	-0-	74

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010												
10		3286 X	2515	-0-	-771	-0-	2515 2			N	-0-	48
11		3120 X	2432	-0-	-688	-0-	2432 2			N	-0-	48
12		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2			N	-0-	48
01		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2			N	-0-	48
02		2813 X	2558	-0-	-255	-0-	2558 2			N	-0-	48
*03		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2			N	-0-	48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059												
10		1550 N	1219	-0-	-331	-0-	1219 2			N	-0-	139
11		1350 N	1248	-0-	-102	-0-	1245 2	3 9		N	3	142
12		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1302 2	2 9		N	2	144
01		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2			N	-0-	144
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2			N	-0-	144
*03		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250 2			N	-0-	144

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587												
10		2728 X	2093	-0-	-635	-0-	2093 2			N	-0-	82
11		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2			N	-0-	82
12		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3435 2	21 9		N	19	101
01		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2			N	-0-	0-
02		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2			N	-0-	0-
*03		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2			N	-0-	0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568												
10		837 N	558	-0-	-279	-0-	558 2			N	-0-	128
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			N	-0-	128
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-	128
01		558 N	404	-0-	-154	-0-	404 2			N	-0-	128
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2			N	-0-	128
*03		682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2			N	-0-	128

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3875 X	3709	-0-	-166	-0-	3709 2		N	-0-			130
11		3750 X	3367	-0-	-383	-0-	3367 2		N	-0-			130
12		3875 X	3663	-0-	-212	-0-	3663 2		N	-0-			130
01		3782 X	3621	-0-	-161	-0-	3621 2		N	-0-			130
02		3538 X	3481	-0-	-57	-0-	3481 2		N	-0-			130
*03		3720 X	3709	-0-	-11	-0-	3709 2		N	-0-			130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839													
10		3100 N	3120	-0-	20	669	3120 2		N	-0-			15
11		3000 N	2818	-0-	-182	487	2818 2		N	-0-			15
12		2018 X	1531	-0-	-487	-0-	1531 2		N	-0-			15
01		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-			15
02		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-			15
*03		1457 X	1170	-0-	-287	-0-	1170 2		N	-0-			15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474													
10		3379 X	1088	-0-	-2291	-0-	1088 2		N	-0-			42
11		2910 X	1541	-0-	-1369	-0-	1541 2		N	-0-			42
12		2883 X	1598	-0-	-1285	-0-	1598 2		N	-0-			42
01		2511 X	1551	-0-	-960	-0-	1551 2		N	-0-	42 1		-0-
02		2320 X	301	-0-	-2019	-0-	301 2		N	-0-			-0-
*03		1612 X	392	-0-	-1220	-0-	392 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198													
10		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2		N	-0-			-0-
11		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		N	-0-			-0-
12		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 2		N	-0-			-0-
01		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2		N	-0-			-0-
02		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2		N	-0-			-0-
*03		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 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													
10		3906 X	3081	-0-	-825	-0-	3081 2		N	-0-			154
11		3330 X	3039	-0-	-291	-0-	3039 2		N	-0-			154
12		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-			154
01		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2		N	-0-			154
02		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		N	-0-			154
*03		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2		N	-0-			154

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319													
10		5394 X	3314	-0-	-2080	-0-	3314 2		N	-0-			130
11		4770 X	2948	-0-	-1822	-0-	2948 2		N	-0-			130
12		5146 X	3619	-0-	-1527	-0-	3619 2		N	-0-			130
01		5146 X	2523	-0-	-2623	-0-	2523 2		N	-0-			130
02		4814 X	3024	-0-	-1790	-0-	3024 2		N	-0-	130 1		-0-
*03		3627 X	2208	-0-	-1419	-0-	2208 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101													
10		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		N	-0-			89
11		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2		N	-0-	89 1		-0-
12		3100 N	3168	-0-	68	68	3168 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	3064	-0-	-36	32	3064 2		N	-0-			-0-
02		2865 N	2833	-0-	-32	-0-	2833 2		N	-0-			-0-
*03		2945 X	2132	-0-	-813	-0-	2132 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 #:		8		RRCID -> 199625		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 8843 - 12654		
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

10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2		N	-0-			87
11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2		N	-0-			87
12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-			87
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2		N	-0-			87
02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2		N	-0-			87
*03	4836	X	3811	-0-	-1025	-0-	3811	2		N	-0-			87

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5		RRCID -> 199719		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 13758		PERF.11248 - 13576		
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			75
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			75
12	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2		N	-0-			75
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			75
02	1653	N	1636	-0-	-17	-0-	1636	2		N	-0-			75
*03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2		N	-0-			75

GIBSON		WELL #:		6		RRCID -> 199720		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 13552		
10	7998	X	7007	-0-	-991	-0-	7007	2		N	-0-			110
11	7440	X	7048	-0-	-392	-0-	7048	2		N	-0-			110
12	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2		N	-0-			110
01	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2		N	-0-			110
02	6815	X	6627	-0-	-188	-0-	6627	2		N	-0-			110
*03	7998	X	6776	-0-	-1222	-0-	6776	2		N	-0-			110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 199721		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13910		PERF.11341 - 13736		
10	7409	X	6759	-0-	-650	-0-	6759	2		N	-0-			-0-
11	7170	X	6544	-0-	-626	-0-	6544	2		N	-0-			-0-
12	7223	X	6740	-0-	-483	-0-	6740	2		N	-0-			-0-
01	7068	X	6598	-0-	-470	-0-	6598	2		N	-0-			-0-
02	6612	X	6373	-0-	-239	-0-	6373	2		N	-0-			-0-
*03	6758	X	5206	-0-	-1552	-0-	5206	2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 200033		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 1119 - 12460		
10	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2		N	-0-			75
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-			75
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-			75
01	3658	X	3653	-0-	-5	-0-	3653	2		N	-0-			75
02	3422	X	3310	-0-	-112	-0-	3310	2		N	-0-	75 1		-0-
*03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 200039		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 9011 - 12829		
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
11	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	8902	-0-	5802	5802	8902	2		N	-0-			-0-
01	13047	X	7245	-0-	-5802	-0-	7245	2		N	-0-			-0-
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2		N	-0-			-0-
*03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7		RRCID -> 200274		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 13670		PERF.11186 - 13586		
10	1891	N	1536	-0-	-355	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
12	1488	N	990	-0-	-498	-0-	990	2		N	-0-			-0-
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-			-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3813 X	3689	-0-	-124	-0-	3689	2			N	-0-			141
11		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-			141
12		3813 X	3811	-0-	-2	-0-	3811	2			N	-0-			141
01		3720 X	3655	-0-	-65	-0-	3655	2			N	-0-	141	1	-0-
02		3567 X	3413	-0-	-154	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
*03		3813 X	2901	-0-	-912	-0-	2901	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614															
10		7099 X	5266	-0-	-1833	-0-	5266	2			N	-0-			-0-
11		6870 X	5163	-0-	-1707	-0-	5163	2			N	-0-			-0-
12		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-			-0-
01		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-			-0-
02		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-			-0-
*03		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941															
10		4960 X	4832	-0-	-128	-0-	4832	2			N	-0-			-0-
11		4800 X	4685	-0-	-115	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
12		4960 X	4904	-0-	-56	-0-	4904	2			N	-0-			-0-
01		4960 X	4771	-0-	-189	-0-	4771	2			N	-0-			-0-
02		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-			-0-
*03		4898 X	4457	-0-	-441	-0-	4457	2			N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462															
10		4557 X	3273	-0-	-1284	-0-	3273	2			N	-0-			146
11		4140 X	2301	-0-	-1839	-0-	2301	2			N	-0-			146
12		4030 X	2041	-0-	-1989	-0-	2019	2	22	9	N	-0-	20		166
01		4030 X	3013	-0-	-1017	-0-	3013	2			N	-0-	166	1	-0-
02		3770 X	2639	-0-	-1131	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
*03		3286 X	1623	-0-	-1663	-0-	1623	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															
10		5084 X	5073	-0-	-11	-0-	5073	2			N	-0-			-0-
11		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-			-0-
12		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-			-0-
01		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-			-0-
02		4756 X	4654	-0-	-102	-0-	4654	2			N	-0-			-0-
*03		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	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															
10		4712 X	4146	-0-	-566	-0-	4146	2			N	-0-			111
11		4740 X	4084	-0-	-656	-0-	4084	2			N	-0-			111
12		4898 X	4229	-0-	-669	-0-	4229	2			N	-0-			111
01		4898 X	4005	-0-	-893	-0-	4005	2			N	-0-			111
02		4234 X	3692	-0-	-542	-0-	3692	2			N	-0-	111	1	-0-
*03		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF. 11136 - 14150															
10		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-			-0-
11		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-			-0-
12		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
01		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-			-0-
02		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-			-0-
*03		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	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 #:		5	RRCID ->	201723	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	12954	PERF.	12048 - 12730	
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

10		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 2		N	-0-			-0-
11		4110 X	3914	-0-	-196	-0-	3914 2		N	-0-			-0-
12		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2		N	-0-			-0-
01		4247 X	3957	-0-	-290	-0-	3957 2		N	-0-			-0-
02		3973 X	3767	-0-	-206	-0-	3767 2		N	-0-			-0-
*03		4247 X	1506	-0-	-2741	-0-	1506 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	
10		8339 X	5685	-0-	-2654	-0-	5685 2		N	-0-			34
11		7770 X	3995	-0-	-3775	-0-	3995 2		N	-0-			34
12		7719 X	6206	-0-	-1513	-0-	6206 2		N	-0-			34
01		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299 2		N	-0-			34
02		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526 2		N	-0-			34
*03		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001 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	
10		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2		N	-0-			-0-
11		4170 X	3555	-0-	-615	-0-	3555 2		N	-0-			-0-
12		3968 X	3880	-0-	-88	-0-	3880 2		N	-0-			-0-
01		4309 X	3854	-0-	-455	-0-	3854 2		N	-0-			-0-
02		4031 X	3773	-0-	-258	-0-	3773 2		N	-0-			-0-
*03		4309 X	3373	-0-	-936	-0-	3373 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	202122	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	11522 - 14030	
10		3844 X	3525	-0-	-319	-0-	3525 2		N	-0-			56
11		3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3608 2		N	-0-			56
12		3813 X	3611	-0-	-202	-0-	3611 2		N	-0-	56 1		-0-
01		3813 X	3619	-0-	-194	-0-	3619 2		N	-0-			-0-
02		3480 X	3295	-0-	-185	-0-	3295 2		N	-0-			-0-
*03		3720 X	3149	-0-	-571	-0-	3149 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	202259	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	12758	PERF.	11210 - 12566	
10		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2661 2	75 9	N	68	185 1		31
11		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2542 2	18 9	N	16			47
12		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2590 2	6 9	N	5			52
01		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2689 2	85 9	N	77			129
02		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2502 2	24 9	N	22			151
*03		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2570 2	66 9	N	60	181 1		30

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	202262	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12598	PERF.	8486 - 12390	
10		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2		N	-0-	171 1		-0-
11		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-			-0-
12		3565 X	3521	-0-	-44	-0-	3521 2		N	-0-			-0-
01		3565 X	3400	-0-	-165	-0-	3400 2		N	-0-			-0-
02		3335 X	2680	-0-	-655	-0-	2680 2		N	-0-			-0-
*03		3565 X	2874	-0-	-691	-0-	2874 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	202637	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12038 - 12657	
10		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-			25
11		2130 X	1949	-0-	-181	-0-	1903 2	46 9	N	42			67
12		2201 X	756	-0-	-1445	-0-	756 2		N	-0-			67
01		2201 X	1226	-0-	-975	-0-	1226 2		N	-0-			67
02		2059 X	1004	-0-	-1055	-0-	1004 2		N	-0-			67
*03		2201 X	1304	-0-	-897	-0-	1304 2		N	-0-			67

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	202638	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	8694 - 12944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4495 X	4007	-0-	-488	-0-	4007 2		N	-0-			-0-
11		4350 X	4105	-0-	-245	-0-	4105 2		N	-0-			-0-
12		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 2		N	-0-			-0-
01		4495 X	2838	-0-	-1657	-0-	2838 2		N	-0-			-0-
02		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318 2		N	-0-			-0-
*03		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6763 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	
10		4960 X	4870	-0-	-90	-0-	4870 2		N	-0-			-0-
11		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822 2		N	-0-			-0-
12		4960 X	4923	-0-	-37	-0-	4923 2		N	-0-			-0-
01		4960 X	4541	-0-	-419	-0-	4541 2		N	-0-			-0-
02		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2		N	-0-			-0-
*03		4960 X	4618	-0-	-342	-0-	4618 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	202972	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	8662 - 12978	
10		6107 X	4532	-0-	-1575	-0-	4532 2		N	-0-			113
11		5700 X	1291	-0-	-4409	-0-	1291 2		N	-0-			113
12		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 2		N	-0-			113
01		5890 X	2995	-0-	-2895	-0-	2995 2		N	-0-			113
02		4466 X	3526	-0-	-940	-0-	3526 2		N	-0-			113
*03		6293 X	2829	-0-	-3464	-0-	2829 2		N	-0-			113

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	203912	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8246 - 13624	
10		6262 X	5606	-0-	-656	-0-	5606 2		N	-0-			-0-
11		5910 X	5851	-0-	-59	-0-	5851 2		N	-0-			-0-
12		6324 X	5962	-0-	-362	-0-	5962 2		N	-0-			-0-
01		6324 X	5492	-0-	-832	-0-	5492 2		N	-0-			-0-
02		5916 X	3611	-0-	-2305	-0-	3611 2		N	-0-			-0-
*03		6045 X	3388	-0-	-2657	-0-	3388 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	
10		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8679 2	6 9	N	5			39
11		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465 2		N	-0-			39
12		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2		N	-0-			39
01		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2		N	-0-			39
02		3886 X	3073	-0-	-813	-0-	3073 2		N	-0-			39
*03		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434 2		N	-0-			39

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	203914	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	14478	PERF.	8750 - 14370	
10		2635 X	2561	-0-	-74	-0-	2561 2		N	-0-			50
11		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		N	-0-			50
12		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-			50
01		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2		N	-0-			50
02		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2		N	-0-			50
*03		2666 N	2589	-0-	-77	-0-	2589 2		N	-0-			50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	203916	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	13026	PERF.	11468 - 12862	
10		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2		N	-0-			-0-
11		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2		N	-0-			-0-
12		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2		N	-0-			-0-
01		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2		N	-0-			-0-
02		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2		N	-0-			-0-
*03		3224 X	2499	-0-	-725	-0-	2499 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1488 N	1068	-0-	-420	-0-	1068	2		N	-0-		42
11		1440 N	719	-0-	-721	-0-	719	2		N	-0-		42
12		1488 N	434	-0-	-1054	-0-	434	2		N	-0-		42
01		1054 N	223	-0-	-831	-0-	223	2		N	-0-		42
02		696 N	143	-0-	-553	-0-	143	2		N	-0-		42
*03		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-		42

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244													
10		19940 X	19940	-0-	-0-	-0-	19940	2		N	-0-		-0-
11		22938 X	22938	-0-	-0-	-0-	22938	2		N	-0-		-0-
12		24644 X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2		N	-0-		-0-
01		25096 X	25096	-0-	-0-	-0-	25096	2		N	-0-		-0-
02		19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	19314	2		N	-0-		-0-
*03		18693 X	7799	-0-	-10894	-0-	7799	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													
10		2604 N	1965	-0-	-639	-0-	1965	2		N	-0-		18
11		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-		18
12		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-		18
01		3100 N	3234	-0-	134	134	3234	2		N	-0-		18
02		2900 N	2815	-0-	-85	49	2815	2		N	-0-		18
*03		2862 N	2813	-0-	-49	-0-	2813	2		N	-0-		18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386													
10		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		N	-0-		102
11		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-		102
12		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		N	-0-		102
01		3782 X	3713	-0-	-69	-0-	3713	2		N	-0-		102
02		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-		102
*03		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		N	-0-		102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034													
10		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1470	2		N	-0-		81
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-		81
12		1426 N	1311	-0-	-115	-0-	1311	2		N	-0-		81
01		1457 N	1145	-0-	-312	-0-	1145	2		N	-0-		81
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-		81
*03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-		81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402													
10		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2		N	-0-		-0-
11		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2		N	-0-		-0-
12		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2		N	-0-		-0-
01		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2		N	-0-		-0-
02		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2		N	-0-		-0-
*03		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648													
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-		-0-
11		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
12		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1201	2	28	9	N	25	25
01		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-		25
02		1218 N	1068	-0-	-150	-0-	1046	2	22	9	N	20	45
*03		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2		N	-0-		45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		4681 X	3830	-0-	-851	-0-	3830	2		N	-0-			110
11		4530 X	3084	-0-	-1446	-0-	3084	2		N	-0-			110
12		4681 X	3077	-0-	-1604	-0-	3077	2		N	-0-			110
01		4123 X	2931	-0-	-1192	-0-	2931	2		N	-0-			110
02		3596 X	2905	-0-	-691	-0-	2905	2		N	-0-	110 1		-0-
*03		3844 X	3318	-0-	-526	-0-	3318	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379														
10		2077 X	1771	-0-	-306	-0-	1771	2		N	-0-			163
11		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			163
12		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			163
01		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			163
02		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			163
*03		2077 N	1927	-0-	-150	-0-	1927	2		N	-0-			163

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774														
10		4929 X	4388	-0-	-541	-0-	4388	2		N	-0-			-0-
11		4770 X	3855	-0-	-915	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
12		4929 X	3124	-0-	-1805	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
01		4464 X	4112	-0-	-352	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
02		4118 X	3416	-0-	-702	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
*03		4402 X	2757	-0-	-1645	-0-	2757	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245														
10		3007 X	2963	-0-	-44	-0-	2963	2		N	-0-			152
11		2910 N	2891	-0-	-19	-0-	2891	2		N	-0-			152
12		3100 N	3311	-0-	211	211	3230	2	81 9	N	74	179 1		47
01		3100 N	3138	-0-	38	249	3138	2		N	-0-			47
02		2900 N	2653	-0-	-247	2	2653	2		N	-0-			47
*03		3007 X	2425	-0-	-582	-0-	2425	2		N	-0-			47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838														
10		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2		N	-0-			68
11		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2		N	-0-			68
12		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-			68
01		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2		N	-0-			68
02		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2		N	-0-			68
*03		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2		N	-0-			68

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690														
10		5022 X	4601	-0-	-421	-0-	4601	2		N	-0-			-0-
11		4860 X	4240	-0-	-620	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
12		5022 X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
01		5022 X	4176	-0-	-846	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
02		4292 X	3869	-0-	-423	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
*03		4619 X	3908	-0-	-711	-0-	3908	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536														
10		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
11		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
12		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
01		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-			-0-
02		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
*03		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3503 X	384	-0-	-3119	-0-	384	2			N	-0-			95
11		12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-			95
12		10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	10326	2	46	9	N	42			137
01		8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-			137
02		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-			137
*03		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4873	2	59	9	N	54			191

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362															
10		9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-			140
11		9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-			140
12		9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-			140
01		9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-			140
02		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-			140
*03		8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-			140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814															
10		8401 X	7725	-0-	-676	-0-	7725	2			N	-0-			-0-
11		8130 X	6333	-0-	-1797	-0-	6333	2			N	-0-			-0-
12		8401 X	6398	-0-	-2003	-0-	6398	2			N	-0-			-0-
01		12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-			-0-
02		7859 X	6284	-0-	-1575	-0-	6284	2			N	-0-			-0-
*03		7719 X	5124	-0-	-2595	-0-	5124	2			N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508															
10		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-			-0-
11		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-			-0-
12		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-			-0-
01		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-			-0-
02		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-			-0-
*03		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059															
10		2728 N	2703	-0-	-25	-0-	2703	2			N	-0-			18
11		1800 N	1524	-0-	-276	-0-	1524	2			N	-0-			18
12		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			18
01		2697 N	2055	-0-	-642	-0-	2055	2			N	-0-			18
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			18
*03		2635 N	2187	-0-	-448	-0-	2187	2			N	-0-			18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525															
10		2976 X	803	-0-	-2173	-0-	803	2			N	-0-			65
11		2310 X	821	-0-	-1489	-0-	821	2			N	-0-			65
12		992 X	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-			65
01		806 X	616	-0-	-190	-0-	616	2			N	-0-			65
02		783 N	55	-0-	-728	-0-	55	2			N	-0-	65	1	-0-
*03		775 N	118	-0-	-657	-0-	118	2			N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547															
10		4867 X	3794	-0-	-1073	-0-	3794	2			N	-0-			67
11		4710 X	3260	-0-	-1450	-0-	3260	2			N	-0-			67
12		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-	67	1	-0-
01		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-			-0-
02		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-			-0-
*03		4805 X	4101	-0-	-704	-0-	4101	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
10		3131 X	2605	-0-	-526	-0-	2605	2			N	-0-
11		3030 X	3014	-0-	-16	-0-	3014	2			N	-0-
12		3100 X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2			N	-0-
01		3100 X	2803	-0-	-297	-0-	2803	2			N	-0-
02		2900 X	2517	-0-	-383	-0-	2517	2			N	-0-
*03		3100 X	2613	-0-	-487	-0-	2613	2			N	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680												
10		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	15
11		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2029	2	1	9	N	16
12		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2023	2	8	9	N	23
01		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	23
02		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	23
*03		1364 X	1192	-0-	-172	-0-	1192	2			N	23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908												
10		5549 X	3136	-0-	-2413	-0-	3136	2			N	105
11		5370 X	3795	-0-	-1575	-0-	3755	2	40	9	N	141
12		5549 X	3916	-0-	-1633	-0-	3916	2			N	141
01		3875 X	3242	-0-	-633	-0-	3242	2			N	-0-
02		3683 X	3159	-0-	-524	-0-	3159	2			N	-0-
*03		3937 X	3417	-0-	-520	-0-	3417	2			N	-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313												
10		3751 X	3168	-0-	-583	-0-	3168	2			N	89
11		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	89
12		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	89
01		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	89
02		3509 X	2577	-0-	-932	-0-	2577	2			N	89
*03		3751 X	3213	-0-	-538	-0-	3213	2			N	89

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690												
10		2232 X	1884	-0-	-348	-0-	1884	2			N	-0-
11		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-
12		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-
01		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-
02		2088 X	1938	-0-	-150	-0-	1938	2			N	-0-
*03		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702												
10		5301 X	5043	-0-	-258	-0-	5043	2			N	-0-
11		5130 X	4741	-0-	-389	-0-	4741	2			N	-0-
12		5301 X	2360	-0-	-2941	-0-	2360	2			N	-0-
01		5270 X	5185	-0-	-85	-0-	5185	2			N	-0-
02		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-
*03		5053 X	4080	-0-	-973	-0-	4080	2			N	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866												
10		4774 X	4378	-0-	-396	-0-	4378	2			N	-0-
11		4530 X	4228	-0-	-302	-0-	4228	2			N	-0-
12		4588 X	4317	-0-	-271	-0-	4317	2			N	-0-
01		4495 X	4264	-0-	-231	-0-	4264	2			N	-0-
02		4147 X	4062	-0-	-85	-0-	4062	2			N	-0-
*03		4371 X	4134	-0-	-237	-0-	4134	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GIBSON		WELL #:		8	RRCID ->	210909	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	8432 - 13569
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		5115 X	4426	-0-	-689	-0-	4426	2	N	-0-		195
11		4950 X	4926	-0-	-24	-0-	4926	2	N	-0-		195
12		5115 X	4717	-0-	-398	-0-	4717	2	N	-0-		195
01		5115 X	3076	-0-	-2039	-0-	3076	2	N	-0-		195
02		4785 X	3376	-0-	-1409	-0-	3376	2	N	-0-		195
*03		5084 X	4646	-0-	-438	-0-	4646	2	N	-0-		195

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	210914	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	11552 - 12976
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-		-0-
11		1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2	N	-0-		-0-
12		1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2	N	-0-		-0-
01		1612 N	1254	-0-	-358	-0-	1254	2	N	-0-		-0-
02		1479 N	1294	-0-	-185	-0-	1294	2	N	-0-		-0-
*03		1581 N	882	-0-	-699	-0-	882	2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		22	RRCID ->	210934	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8901 - 12429
10		2728 N	1991	-0-	-737	-0-	1991	2	N	-0-		-0-
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-		-0-
12		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-		-0-
01		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	N	-0-		-0-
02		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-		-0-
*03		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-		-0-

TUMLINSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	211426	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	12191 - 12590
10		4154 X	1535	-0-	-2619	-0-	1535	2	N	-0-		-0-
11		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2	N	-0-		-0-
12		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2	N	-0-		-0-
01		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2	N	-0-		-0-
02		3886 X	3876	-0-	-10	-0-	3876	2	N	-0-		-0-
*03		4154 X	3206	-0-	-948	-0-	3206	2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	211540	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	11360 - 13780
10		4805 X	4120	-0-	-685	-0-	4120	2	N	-0-		13
11		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2	N	-0-		13
12		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2	N	-0-		13
01		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2	N	-0-		13
02		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2	N	-0-		13
*03		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2	N	-0-		13

BATTLE, BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	211766	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10746 - 13392
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-		-0-
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-		-0-
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		-0-
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-		-0-
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		-0-
*03		806 N	669	-0-	-137	-0-	669	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
10		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2	N	-0-		-0-
11		6300 X	4840	-0-	-1460	-0-	4840	2	N	-0-		-0-
12		6510 X	4754	-0-	-1756	-0-	4754	2	N	-0-		-0-
01		6510 X	4523	-0-	-1987	-0-	4523	2	N	-0-		-0-
02		5133 X	2389	-0-	-2744	-0-	2389	2	N	-0-		-0-
*03		5487 X	3488	-0-	-1999	-0-	3488	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 #: 5		RRCID -> 211792		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 8878 - 12699	
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
10	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135 2	N	-0-			63
11	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709 2	N	-0-			63
12	5766 X	4889	-0-	-877	-0-	4889 2	N	-0-			63
01	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902 2	N	-0-	63 1		-0-
02	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953 2	N	-0-			-0-
*03	5766 X	4710	-0-	-1056	-0-	4710 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	
10	3565 X	3147	-0-	-418	-0-	3147 2	N	-0-			-0-
11	3450 X	2721	-0-	-729	-0-	2721 2	N	-0-			-0-
12	3565 X	2630	-0-	-935	-0-	2630 2	N	-0-			-0-
01	3379 X	2841	-0-	-538	-0-	2841 2	N	-0-			-0-
02	2958 X	2609	-0-	-349	-0-	2609 2	N	-0-			-0-
*03	3162 X	2426	-0-	-736	-0-	2426 2	N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212678		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 12463	
10	775 N	434	-0-	-341	-0-	434 2	N	-0-			-0-
11	480 N	375	-0-	-105	-0-	375 2	N	-0-			-0-
12	465 N	274	-0-	-191	-0-	274 2	N	-0-			-0-
01	434 N	144	-0-	-290	-0-	144 2	N	-0-			-0-
02	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3158	-0-	58	-0-	3158 2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 212721		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14020		PERF. 11459 - 13867	
10	12803 X	11456	-0-	-1347	-0-	11456 2	N	-0-			3
11	11520 X	10753	-0-	-767	-0-	10753 2	N	-0-			3
12	11718 X	10773	-0-	-945	-0-	10773 2	N	-0-			3
01	11470 X	8852	-0-	-2618	-0-	8852 2	N	-0-			3
02	10730 X	9041	-0-	-1689	-0-	9041 2	N	-0-			3
*03	11470 X	11249	-0-	-221	-0-	11249 2	N	-0-			3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 212722		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 14383		PERF. 11581 - 14233	
10	4650 X	4635	-0-	-15	-0-	4635 2	N	-0-			67
11	4500 X	4447	-0-	-53	-0-	4447 2	N	-0-			67
12	4650 X	4544	-0-	-106	-0-	4541 2	N	3	70 1		-0-
01	4650 X	4386	-0-	-264	-0-	4386 2	N	-0-			-0-
02	4350 X	4230	-0-	-120	-0-	4230 2	N	-0-			-0-
*03	4650 X	3283	-0-	-1367	-0-	3283 2	N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 212911		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13255		PERF. 10809 - 13076	
10	5208 X	3212	-0-	-1996	-0-	3212 2	N	-0-			-0-
11	4950 X	3924	-0-	-1026	-0-	3924 2	N	-0-			-0-
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2	N	-0-			-0-
01	4960 X	4061	-0-	-899	-0-	4061 2	N	-0-			-0-
02	3886 X	3841	-0-	-45	-0-	3841 2	N	-0-			-0-
*03	4960 X	3535	-0-	-1425	-0-	3535 2	N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213235		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 12401	
10	5022 X	4278	-0-	-744	-0-	4278 2	N	-0-			127
11	4830 X	3599	-0-	-1231	-0-	3599 2	N	-0-			127
12	4991 X	4286	-0-	-705	-0-	4286 2	N	-0-			127
01	4774 X	4279	-0-	-495	-0-	4279 2	N	-0-			127
02	4292 X	4057	-0-	-235	-0-	4057 2	N	-0-			127
*03	4278 X	3585	-0-	-693	-0-	3585 2	N	-0-			127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		5301 X	4568	-0-	-733	-0-	4568	2			N	-0-				121
11		5130 X	4594	-0-	-536	-0-	4594	2			N	-0-				121
12		5301 X	4580	-0-	-721	-0-	4580	2			N	-0-				121
01		5301 X	5054	-0-	-247	-0-	5054	2			N	-0-	121	1		-0-
02		4582 X	4416	-0-	-166	-0-	4416	2			N	-0-				-0-
*03		4743 X	4390	-0-	-353	-0-	4390	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																
10		5270 X	5235	-0-	-35	-0-	5235	2			N	-0-				173
11		5100 X	4797	-0-	-303	-0-	4797	2			N	-0-				173
12		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6218	2	7	9	N	6	161	1		18
01		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-				18
02		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-				18
*03		5270 X	3987	-0-	-1283	-0-	3987	2			N	-0-				18

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378																
10		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-				118
11		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-				118
12		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-				118
01		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-				118
02		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-				118
*03		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-				118

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686																
10		3100 X	2859	-0-	-241	-0-	2859	2			N	-0-				58
11		3000 X	2914	-0-	-86	-0-	2914	2			N	-0-				58
12		3100 X	2595	-0-	-505	-0-	2595	2			N	-0-				58
01		3100 X	2896	-0-	-204	-0-	2896	2			N	-0-				58
02		2813 X	2648	-0-	-165	-0-	2648	2			N	-0-				58
*03		3007 X	2764	-0-	-243	-0-	2764	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																
10		5425 X	4508	-0-	-917	-0-	4508	2			N	-0-				-0-
11		5250 X	4932	-0-	-318	-0-	4932	2			N	-0-				-0-
12		5425 X	4988	-0-	-437	-0-	4988	2			N	-0-				-0-
01		5425 X	4136	-0-	-1289	-0-	4136	2			N	-0-				-0-
02		5075 X	4661	-0-	-414	-0-	4661	2			N	-0-				-0-
*03		5084 X	4664	-0-	-420	-0-	4664	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																
10		3937 X	3549	-0-	-388	-0-	3549	2			N	-0-				-0-
11		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-				-0-
12		3937 X	3240	-0-	-697	-0-	3240	2			N	-0-				-0-
01		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-				-0-
02		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-				-0-
*03		3937 X	3915	-0-	-22	-0-	3915	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																
10		6572 X	6285	-0-	-287	-0-	6285	2			N	-0-				-0-
11		6300 X	5337	-0-	-963	-0-	5337	2			N	-0-				-0-
12		6510 X	6322	-0-	-188	-0-	6322	2			N	-0-				-0-
01		6386 X	6026	-0-	-360	-0-	6026	2			N	-0-				-0-
02		5916 X	4921	-0-	-995	-0-	4921	2			N	-0-				-0-
*03		6324 X	4642	-0-	-1682	-0-	4642	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2			N	-0-	70
11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2			N	-0-	70
12		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2			N	-0-	70
01		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2			N	-0-	70
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2			N	-0-	70
*03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2			N	-0-	70

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314												
10		7316 X	6739	-0-	-577	-0-	6703 2	36 9		N	33	85
11		7080 X	6313	-0-	-767	-0-	6313 2			N	-0-	85
12		7192 X	6396	-0-	-796	-0-	6396 2			N	-0-	85
01		7192 X	6356	-0-	-836	-0-	6356 2			N	-0-	85
02		6438 X	5979	-0-	-459	-0-	5979 2			N	-0-	85
*03		6727 X	6150	-0-	-577	-0-	6150 2			N	-0-	85

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424												
10		3782 X	2501	-0-	-1281	-0-	2501 2			N	-0-	25
11		3660 X	1886	-0-	-1774	-0-	1886 2			N	-0-	25
12		3782 X	1146	-0-	-2636	-0-	1146 2			N	-0-	25
01		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 2			N	-0-	25
02		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2			N	-0-	25
*03		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837 2			N	-0-	25

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658												
10		9703 X	7926	-0-	-1777	-0-	7926 2			N	-0-	-0-
11		9060 X	6839	-0-	-2221	-0-	6839 2			N	-0-	-0-
12		9083 X	7451	-0-	-1632	-0-	7451 2			N	-0-	-0-
01		8835 X	7143	-0-	-1692	-0-	7143 2			N	-0-	-0-
02		8004 X	6506	-0-	-1498	-0-	6506 2			N	-0-	-0-
*03		7936 X	6816	-0-	-1120	-0-	6816 2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709												
10		13671 X	7922	-0-	-5749	-0-	7922 2			N	-0-	-0-
11		9750 X	5554	-0-	-4196	-0-	5554 2			N	-0-	-0-
12		7781 X	4168	-0-	-3613	-0-	4168 2			N	-0-	-0-
01		13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	13824 2			N	-0-	-0-
02		13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	13231 2			N	-0-	-0-
*03		12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	12240 2			N	-0-	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632												
10		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2			N	-0-	-0-
11		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2			N	-0-	-0-
12		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2			N	-0-	-0-
01		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2			N	-0-	-0-
02		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2			N	-0-	-0-
*03		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751												
10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2			N	-0-	82
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2			N	-0-	82
12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2			N	-0-	82
01		2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2059 2			N	-0-	82
02		1972 N	1927	-0-	-45	-0-	1927 2			N	-0-	82
*03		2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999 2			N	-0-	82

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1			WELL #:		3	RRCID ->	217990	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	13716	PERF. 8400 - 13592		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		87 N	7	-0-	-80	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*03		124 N	34	-0-	-90	-0-	34	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		
10		3813 X	2927	-0-	-886	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
11		3690 X	2072	-0-	-1618	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
12		3596 X	376	-0-	-3220	-0-	376	2		N	-0-			-0-
01		3255 X	491	-0-	-2764	-0-	491	2		N	-0-			-0-
02		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
*03		2914 X	2713	-0-	-201	-0-	2713	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		7	RRCID ->	218106	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11610 - 14009		
10		7998 X	7040	-0-	-958	-0-	7040	2		N	-0-			-0-
11		7740 X	6573	-0-	-1167	-0-	6573	2		N	-0-			-0-
12		7936 X	6647	-0-	-1289	-0-	6647	2		N	-0-			-0-
01		7068 X	6537	-0-	-531	-0-	6537	2		N	-0-			-0-
02		6612 X	6117	-0-	-495	-0-	6117	2		N	-0-			-0-
*03		7037 X	6539	-0-	-498	-0-	6539	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID ->	218264	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14320	PERF.11717 - 14158		
10		4867 X	4645	-0-	-222	-0-	4645	2		N	-0-			17
11		4680 X	4491	-0-	-189	-0-	4491	2		N	-0-			17
12		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2		N	-0-			17
01		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2		N	-0-			17
02		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2		N	-0-			17
*03		4774 X	4529	-0-	-245	-0-	4529	2		N	-0-			17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		9	RRCID ->	218265	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13634	PERF.11127 - 13531		
10		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			43
11		2370 N	1541	-0-	-829	-0-	1541	2		N	-0-			43
12		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			43
01		2449 N	1957	-0-	-492	-0-	1957	2		N	-0-			43
02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			43
*03		2449 N	1714	-0-	-735	-0-	1714	2		N	-0-			43

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID ->	218269	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	14009	PERF.12117 - 13858		
10		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2		N	-0-			57
11		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2		N	-0-			57
12		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2		N	-0-			57
01		5890 X	5117	-0-	-773	-0-	5117	2		N	-0-			57
02		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2		N	-0-			57
*03		5890 X	3484	-0-	-2406	-0-	3484	2		N	-0-			57

KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID ->	218289	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8272 - 13666		
10		3100 N	5424	-0-	2324	3624	5424	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	5194	-0-	2194	5818	5194	2		N	-0-			-0-
12		10578 X	4760	-0-	-5818	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
01		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-			-0-
02		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
*03		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	219515	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	12540	PERF.11081 -	12402		
M	O	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

10		2821 X	1953	-0-	-868	-0-		1953	2	N	-0-			30
11		2730 X	1868	-0-	-862	-0-		1868	2	N	-0-			30
12		2821 X	1966	-0-	-855	-0-		1966	2	N	-0-			30
01		1984 X	1951	-0-	-33	-0-		1951	2	N	-0-			30
02		1827 X	1809	-0-	-18	-0-		1809	2	N	-0-			30
*03		1953 X	1566	-0-	-387	-0-		1566	2	N	-0-			30

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	219547	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF. 8652 -	13570		
10		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-		1602	2	N	-0-			-0-
11		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-		3819	2	N	-0-			-0-
12		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-		4168	2	N	-0-			-0-
01		940 X	940	-0-	-0-	-0-		940	2	N	-0-			-0-
02		725 X	168	-0-	-557	-0-		168	2	N	-0-			-0-
*03		775 X	156	-0-	-619	-0-		156	2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	219550	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	13935	PERF.12090 -	13809		
10		6355 X	4804	-0-	-1551	-0-		4804	2	N	-0-			42
11		5340 X	5200	-0-	-140	-0-		5200	2	N	-0-			42
12		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-		5267	2	N	-0-			42
01		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-		5466	2	N	-0-			42
02		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-		5369	2	N	-0-			42
*03		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-		5756	2	N	-0-			42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	219821	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF. 8266 -	13604		
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		1845	2	N	-0-			-0-
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1176	2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240	2	N	-0-			-0-
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063	2	N	-0-			-0-
02		858 N	858	-0-	-0-	-0-		858	2	N	-0-			-0-
*03		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		1883	2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	219822	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	14460	PERF.11528 -	13710		
10		3131 X	375	-0-	-2756	-0-		375	2	N	-0-			103
11		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-		3294	2	N	-0-			103
12		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-		5563	2	N	-0-			103
01		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-		5549	2	N	-0-			103
02		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-		4616	2	N	-0-			103
*03		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-		6340	2	N	-0-			103

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	220632	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13926	PERF.11372 -	13759		
10		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-		5524	2	N	-0-			145
11		5310 X	4983	-0-	-327	-0-		4983	2	N	-0-			145
12		5487 X	5135	-0-	-352	-0-		5135	2	N	-0-			145
01		5487 X	4404	-0-	-1083	-0-		4404	2	N	-0-			145
02		5133 X	4586	-0-	-547	-0-		4586	2	N	-0-			145
*03		5487 X	5333	-0-	-154	-0-		5333	2	N	-0-			145

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	220648	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11629 -	14178		
10		5828 X	2688	-0-	-3140	-0-		2688	2	N	-0-			-0-
11		5400 X	2479	-0-	-2921	-0-		2479	2	N	-0-			-0-
12		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-		5345	2	N	-0-			-0-
01		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-		7353	2	N	-0-			-0-
02		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-		5043	2	N	-0-			-0-
*03		5332 X	2576	-0-	-2756	-0-		2576	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		8122 X	5972	-0-	-2150	-0-	5972 2			N	-0-	-0-
11		7860 X	4805	-0-	-3055	-0-	4805 2			N	-0-	-0-
12		8122 X	4381	-0-	-3741	-0-	4381 2			N	-0-	-0-
01		7905 X	4439	-0-	-3466	-0-	4439 2			N	-0-	-0-
02		7395 X	3880	-0-	-3515	-0-	3880 2			N	-0-	-0-
*03		5983 X	3883	-0-	-2100	-0-	3883 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742												
10		4867 X	3901	-0-	-966	-0-	3901 2			N	-0-	23
11		4710 X	4533	-0-	-177	-0-	4533 2			N	-0-	23
12		4867 X	4224	-0-	-643	-0-	4205 2	19 9		N	17	40
01		4867 X	4314	-0-	-553	-0-	4314 2			N	-0-	40
02		4379 X	3949	-0-	-430	-0-	3949 2			N	-0-	40
*03		4681 X	4349	-0-	-332	-0-	4259 2	90 9		N	82	122

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720												
10		4929 X	4458	-0-	-471	-0-	4458 2			N	-0-	69
11		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2			N	-0-	69
12		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735 2			N	-0-	69
01		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865 2			N	-0-	69
02		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2			N	-0-	69
*03		4929 X	4337	-0-	-592	-0-	4337 2			N	-0-	69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834												
10		4371 X	3796	-0-	-575	-0-	3796 2			N	-0-	53
11		4080 X	3702	-0-	-378	-0-	3702 2			N	-0-	53
12		4216 X	3235	-0-	-981	-0-	3235 2			N	-0-	53
01		4061 X	3375	-0-	-686	-0-	3375 2			N	-0-	53
02		3799 X	3207	-0-	-592	-0-	3207 2			N	-0-	53
*03		3813 X	3802	-0-	-11	-0-	3802 2			N	-0-	53

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898												
10		2573 N	2175	-0-	-398	-0-	2175 2			N	-0-	-0-
11		2490 N	1843	-0-	-647	-0-	1843 2			N	-0-	-0-
12		2418 N	2344	-0-	-74	-0-	2344 2			N	-0-	-0-
01		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2			N	-0-	-0-
02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2			N	-0-	-0-
*03		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2			N	-0-	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580												
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-	-0-
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-	-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-	-0-
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2			N	-0-	-0-
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2			N	-0-	-0-
*03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 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												
10		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2			N	-0-	47
11		2850 X	2481	-0-	-369	-0-	2481 2			N	-0-	47
12		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2			N	-0-	47
01		2945 X	2645	-0-	-300	-0-	2645 2			N	-0-	47
02		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2			N	-0-	47
*03		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2			N	-0-	47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2139 N	2060	-0-	-79	-0-	2060 2		N	-0-			173
11		2100 N	1919	-0-	-181	-0-	1919 2		N	-0-			173
12		2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2123 2		N	-0-			173
01		2046 N	2024	-0-	-22	-0-	2024 2		N	-0-			173
02		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-			173
*03		2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1984 2		N	-0-			173

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458													
10		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
*03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660													
10		2108 N	1836	-0-	-272	-0-	1836 2		N	-0-			35
11		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-			35
12		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-			35
01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-			35
02		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-			35
*03		2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2111 2		N	-0-			35

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294													
10		186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2		N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
*03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740													
10		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2		N	-0-			60
11		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2		N	-0-			60
12		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2		N	-0-			60
01		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2		N	-0-			60
02		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2		N	-0-			60
*03		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-			60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522													
10		11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	11382 2		N	-0-			47
11		12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	12964 2		N	-0-			47
12		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814 2		N	-0-			47
01		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11470 2		N	-0-			47
02		5597 X	4190	-0-	-1407	-0-	4190 2		N	-0-			47
*03		5983 X	3327	-0-	-2656	-0-	3327 2		N	-0-			47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611													
10		14167 X	3003	-0-	-11164	-0-	3003 2		N	-0-			122
11		8820 X	5750	-0-	-3070	-0-	5750 2		N	-0-			122
12		3038 X	2245	-0-	-793	-0-	2245 2		N	-0-			122
01		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 2		N	-0-			122
02		5568 X	2836	-0-	-2732	-0-	2836 2		N	-0-	122 1		-0-
*03		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8949 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598												
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
10		6541 X	6224	-0-	-317	-0-	6224 2			N	-0-	-0-
11		6330 X	4885	-0-	-1445	-0-	4885 2			N	-0-	-0-
12		6541 X	4648	-0-	-1893	-0-	4648 2			N	-0-	-0-
01		6231 X	6081	-0-	-150	-0-	6081 2			N	-0-	-0-
02		5829 X	4984	-0-	-845	-0-	4984 2			N	-0-	-0-
*03		6231 X	4405	-0-	-1826	-0-	4405 2			N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161												
10		4402 X	4367	-0-	-35	-0-	4367 2			N	-0-	127
11		4260 X	3999	-0-	-261	-0-	3999 2			N	-0-	127
12		4402 X	3439	-0-	-963	-0-	3439 2			N	-0-	127
01		4371 X	3144	-0-	-1227	-0-	3144 2			N	-0-	127
02		4089 X	2808	-0-	-1281	-0-	2808 2			N	-0-	127
*03		4371 X	2816	-0-	-1555	-0-	2814 2	2 9		N	2	129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497												
10		6107 X	6071	-0-	-36	-0-	6071 2			N	-0-	-0-
11		5910 X	4616	-0-	-1294	-0-	4616 2			N	-0-	-0-
12		6107 X	4021	-0-	-2086	-0-	4021 2			N	-0-	-0-
01		6107 X	3177	-0-	-2930	-0-	3177 2			N	-0-	-0-
02		5713 X	4083	-0-	-1630	-0-	4083 2			N	-0-	-0-
*03		6076 X	4806	-0-	-1270	-0-	4806 2			N	-0-	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118												
10		2480 N	2456	-0-	-24	-0-	2456 2			N	-0-	-0-
11		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2			N	-0-	-0-
12		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2			N	-0-	-0-
01		2449 N	2191	-0-	-258	-0-	2191 2			N	-0-	-0-
02		2320 N	1905	-0-	-415	-0-	1905 2			N	-0-	-0-
*03		2480 N	1966	-0-	-514	-0-	1966 2			N	-0-	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061												
10		8897 X	8792	-0-	-105	-0-	8792 2			N	-0-	70
11		8610 X	8159	-0-	-451	-0-	8159 2			N	-0-	70
12		8866 X	8579	-0-	-287	-0-	8579 2			N	-0-	70
01		8866 X	8595	-0-	-271	-0-	8595 2			N	-0-	70
02		8236 X	7980	-0-	-256	-0-	7980 2			N	-0-	70
*03		8804 X	8581	-0-	-223	-0-	8581 2			N	-0-	70

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448												
10		5022 X	3246	-0-	-1776	-0-	3246 2			N	-0-	-0-
11		4920 X	3728	-0-	-1192	-0-	3728 2			N	-0-	-0-
12		5084 X	3655	-0-	-1429	-0-	3655 2			N	-0-	-0-
01		5084 X	3312	-0-	-1772	-0-	3312 2			N	-0-	-0-
02		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 2			N	-0-	-0-
*03		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 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												
10		2356 N	2225	-0-	-131	-0-	2225 2			N	-0-	104
11		2280 N	2273	-0-	-7	-0-	2273 2			N	-0-	104
12		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2			N	-0-	104
01		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2			N	-0-	104
02		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2			N	-0-	-0-
*03		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5H	RRCID ->	228165	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	15600	PERF.14250 - 15152
M	O	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
10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2	N	-0-			-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	-0-			-0-
12	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2	N	-0-			-0-
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2	N	-0-			-0-
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2	N	-0-			-0-
*03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		12	RRCID ->	228217	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14310	PERF. 8956 - 12590
10	4960 X	4138	-0-	-822	-0-	4138 2	N	-0-			71
11	4800 X	3498	-0-	-1302	-0-	3498 2	N	-0-			71
12	4960 X	1848	-0-	-3112	-0-	1848 2	N	-0-			71
01	4960 X	3121	-0-	-1839	-0-	3121 2	N	-0-			71
02	3857 X	3167	-0-	-690	-0-	3167 2	N	-0-	71 1		-0-
*03	4123 X	3184	-0-	-939	-0-	3184 2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	228883	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF. 8754 - 14137
10	2728 N	2365	-0-	-363	-0-	2365 2	N	-0-			199
11	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2	N	-0-			199
12	2728 N	2727	-0-	-1	-0-	2727 2	N	-0-			199
01	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2842 2	N	5	6 9		204
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2	N	-0-			204
*03	2728 N	2555	-0-	-173	-0-	2521 2	N	31	34 9	183 1	52

SHORTER, N.E.		WELL #:		3	RRCID ->	229198	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF. 8508 - 12828
10	4774 X	4220	-0-	-554	-0-	4220 2	N	-0-			99
11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 2	N	-0-			99
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2	N	-0-			99
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4749 2	N	10	11 9		109
02	4408 X	4347	-0-	-61	-0-	4300 2	N	43	47 9	132 1	20
*03	4712 X	3393	-0-	-1319	-0-	3393 2	N	-0-			20

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	229209	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14214 - 14421
10	11005 X	8519	-0-	-2486	-0-	8519 2	N	-0-			-0-
11	10380 X	7050	-0-	-3330	-0-	7050 2	N	-0-			-0-
12	9548 X	6988	-0-	-2560	-0-	6988 2	N	-0-			-0-
01	9548 X	7383	-0-	-2165	-0-	7383 2	N	-0-			-0-
02	8642 X	6780	-0-	-1862	-0-	6780 2	N	-0-			-0-
*03	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594 2	N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		10	RRCID ->	229210	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11514 - 12657
10	6107 X	5423	-0-	-684	-0-	5423 2	N	-0-			49
11	5640 X	5318	-0-	-322	-0-	5318 2	N	-0-			49
12	5735 X	5411	-0-	-324	-0-	5411 2	N	-0-			49
01	5673 X	5272	-0-	-401	-0-	5272 2	N	-0-			49
02	5278 X	4324	-0-	-954	-0-	4324 2	N	-0-			49
*03	5487 X	5002	-0-	-485	-0-	5002 2	N	-0-			49

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	229215	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8615 - 12511
10	4464 X	2422	-0-	-2042	-0-	2422 2	N	-0-			-0-
11	4110 X	2066	-0-	-2044	-0-	2066 2	N	-0-			-0-
12	4247 X	1911	-0-	-2336	-0-	1911 2	N	-0-			-0-
01	2418 X	1001	-0-	-1417	-0-	1001 2	N	-0-			-0-
02	2262 X	758	-0-	-1504	-0-	758 2	N	-0-			-0-
*03	2418 X	2174	-0-	-244	-0-	2174 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8688	2	36	9	N	137
11		7740 X	7533	-0-	-207	-0-	7533	2			N	137
12		7998 X	7911	-0-	-87	-0-	7911	2			N	137
01		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	137
02		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	137
*03		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	137

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754												
10		9703 X	9187	-0-	-516	-0-	9185	2	2	9	N	44
11		9390 X	8582	-0-	-808	-0-	8582	2			N	44
12		9300 X	8205	-0-	-1095	-0-	8205	2			N	44
01		9300 X	9047	-0-	-253	-0-	9047	2			N	44
02		8700 X	8371	-0-	-329	-0-	8364	2	7	9	N	50
*03		9176 X	8964	-0-	-212	-0-	8920	2	44	9	N	90

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603												
10		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	13
11		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	13
12		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	13
01		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	13
02		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	13
*03		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316												
10		4526 X	2006	-0-	-2520	-0-	2006	2			N	132
11		4380 X	2966	-0-	-1414	-0-	2966	2			N	132
12		4185 X	4046	-0-	-139	-0-	4046	2			N	132
01		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	132
02		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	132
*03		4061 X	3445	-0-	-616	-0-	3445	2			N	132

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808												
10		6448 X	6207	-0-	-241	-0-	6207	2			N	-0-
11		6240 X	5905	-0-	-335	-0-	5905	2			N	-0-
12		6448 X	6091	-0-	-357	-0-	6091	2			N	-0-
01		6448 X	5996	-0-	-452	-0-	5996	2			N	-0-
02		5887 X	5574	-0-	-313	-0-	5574	2			N	-0-
*03		6200 X	5928	-0-	-272	-0-	5928	2			N	-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385												
10		5456 X	4457	-0-	-999	-0-	4457	2			N	54
11		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	54
12		5425 X	4737	-0-	-688	-0-	4737	2			N	54
01		5425 X	4968	-0-	-457	-0-	4968	2			N	54
02		5133 X	4120	-0-	-1013	-0-	4120	2			N	54
*03		5487 X	3761	-0-	-1726	-0-	3761	2			N	54

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523												
10		3627 X	2831	-0-	-796	-0-	2831	2			N	150
11		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	150
12		3627 X	3275	-0-	-352	-0-	3275	2			N	-0-
01		3627 X	2263	-0-	-1364	-0-	2263	2			N	-0-
02		3393 X	2403	-0-	-990	-0-	2403	2			N	-0-
*03		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2		N	-0-		95
11	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7919	2	22 9	N	20		115
12	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2		N	-0-		115
01	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2		N	-0-		115
02	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2		N	-0-		115
*03	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2		N	-0-		115

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607												
10	9703 X	5796	-0-	-3907	-0-	5796	2		N	-0-		-0-
11	9390 X	2670	-0-	-6720	-0-	2670	2		N	-0-		-0-
12	8711 X	2430	-0-	-6281	-0-	2430	2		N	-0-		-0-
01	6665 X	3807	-0-	-2858	-0-	3807	2		N	-0-		-0-
02	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2		N	-0-		-0-
*03	5797 X	5636	-0-	-161	-0-	5636	2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074												
10	7936 X	7154	-0-	-782	-0-	7154	2		N	-0-		95
11	7680 X	3327	-0-	-4353	-0-	3327	2		N	-0-		95
12	7936 X	6737	-0-	-1199	-0-	6737	2		N	-0-		95
01	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2		N	-0-		95
02	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2		N	-0-		95
*03	7161 X	6959	-0-	-202	-0-	6959	2		N	-0-		95

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902												
10	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N	-0-		10
11	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		N	-0-		10
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-		10
01	3100 N	3372	-0-	272	-0-	3372	2		N	-0-		10
02	2233 N	1720	-0-	-513	-0-	1720	2		N	-0-		10
*03	2387 N	1650	-0-	-737	-0-	1650	2		N	-0-		10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712												
10	12059 X	11256	-0-	-803	-0-	11256	2		N	-0-		40
11	11670 X	10831	-0-	-839	-0-	10831	2		N	-0-		40
12	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2		N	-0-		40
01	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2		N	-0-		40
02	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2		N	-0-		40
*03	11718 X	10839	-0-	-879	-0-	10839	2		N	-0-		40

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811												
10	6355 X	6052	-0-	-303	-0-	6052	2		N	-0-		82
11	5820 X	5658	-0-	-162	-0-	5658	2		N	-0-		82
12	6014 X	5688	-0-	-326	-0-	5688	2		N	-0-		82
01	6045 X	5659	-0-	-386	-0-	5659	2		N	-0-		82
02	5655 X	5197	-0-	-458	-0-	5197	2		N	-0-		82
*03	6045 X	5304	-0-	-741	-0-	5304	2		N	-0-		82

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196												
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-		32
11	2340 N	1521	-0-	-819	-0-	1521	2		N	-0-		32
12	2418 N	1136	-0-	-1282	-0-	1136	2		N	-0-		32
01	1984 N	615	-0-	-1369	-0-	615	2		N	-0-		32
02	1479 N	483	-0-	-996	-0-	483	2		N	-0-		32
*03	3100 N	4004	-0-	904	-0-	4004	2		N	-0-		32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	38
11		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	38
12		3100 N	3157	-0-	57	57	57	3157	2		N	38
01		3100 N	3583	-0-	483	540	540	3583	2		N	38
02		2900 N	3021	-0-	121	661	661	3021	2		N	38
*03		3873 X	3212	-0-	-661	-0-	-0-	3212	2		N	38

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648												
10		11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	-0-	11509	2		N	182
11		10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	-0-	10876	2	6 9	N	187
12		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	-0-	10881	2		N	187
01		10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	-0-	10767	2		N	187
02		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	-0-	10253	2		N	187
*03		10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	-0-	10862	2		N	187

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974												
10		7223 X	3582	-0-	-3641	-0-	-0-	3582	2		N	60
11		5100 X	3618	-0-	-1482	-0-	-0-	3618	2		N	60
12		4557 X	3801	-0-	-756	-0-	-0-	3801	2		N	60
01		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	-0-	9006	2		N	60
02		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	-0-	6952	2		N	60
*03		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	-0-	4654	2		N	60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256												
10		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	162
11		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-	4437	2		N	162
12		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	162
01		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	162
02		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	162
*03		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	-0-	4309	2		N	162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568												
10		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	117
11		2280 N	1997	-0-	-283	-0-	-0-	1997	2		N	117
12		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	117
01		2511 N	2462	-0-	-49	-0-	-0-	2462	2		N	117
02		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	117
*03		2573 N	2519	-0-	-54	-0-	-0-	2519	2		N	117

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462												
10		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	4797	2		N	85
11		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	-0-	4298	2		N	85
12		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	-0-	4682	2		N	85
01		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	-0-	4347	2		N	85
02		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	85
*03		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	-0-	3807	2	85 1	N	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043												
10		4898 X	2561	-0-	-2337	-0-	-0-	2561	2		N	55
11		4740 X	3176	-0-	-1564	-0-	-0-	3176	2		N	55
12		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	-0-	8000	2		N	55
01		4898 X	4415	-0-	-483	-0-	-0-	4415	2		N	55
02		3219 X	3073	-0-	-146	-0-	-0-	3073	2		N	55
*03		4898 X	3835	-0-	-1063	-0-	-0-	3835	2		N	55

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680 2			N	-0-	-0-
11		4170 X	4041	-0-	-129	-0-	4041 2			N	-0-	-0-
12		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2			N	-0-	-0-
01		4309 X	4033	-0-	-276	-0-	4033 2			N	-0-	-0-
02		4031 X	3986	-0-	-45	-0-	3986 2			N	-0-	-0-
*03		4309 X	3975	-0-	-334	-0-	3975 2			N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259												
10		10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10028 2			N	-0-	87
11		9450 X	9438	-0-	-12	-0-	9438 2			N	-0-	87
12		9765 X	7815	-0-	-1950	-0-	7809 2	6 9		N	5	92
01		9765 X	7699	-0-	-2066	-0-	7699 2			N	-0-	92
02		9135 X	7078	-0-	-2057	-0-	7078 2			N	-0-	92
*03		9765 X	6943	-0-	-2822	-0-	6943 2			N	-0-	92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674												
10		3286 X	3072	-0-	-214	-0-	3072 2			N	-0-	104
11		3210 X	2572	-0-	-638	-0-	2572 2			N	-0-	104
12		3317 X	2877	-0-	-440	-0-	2877 2			N	-0-	104
01		3317 X	1660	-0-	-1657	-0-	1660 2			N	-0-	104
02		3045 X	1615	-0-	-1430	-0-	1615 2			N	-0-	104
*03		3069 X	2223	-0-	-846	-0-	2223 2			N	-0-	104

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642												
10		1860 X	1855	-0-	-5	-0-	1820 2	35 9		N	32	82
11		1800 X	1684	-0-	-116	-0-	1684 2			N	-0-	82
12		1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1678 2	20 9		N	18	100
01		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808 2			N	-0-	100
02		1624 N	1556	-0-	-68	-0-	1525 2	31 9		N	28	128
*03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2			N	-0-	128

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925												
10		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	9003 2			N	-0-	44
11		9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9681 2			N	-0-	44
12		9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	9996 2			N	-0-	44
01		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500 2			N	-0-	44
02		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311 2			N	-0-	44
*03		8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387 2			N	-0-	44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781												
10		5053 X	4790	-0-	-263	-0-	4790 2			N	-0-	62
11		4500 X	4377	-0-	-123	-0-	4377 2			N	-0-	62
12		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2			N	-0-	62
01		4805 X	4348	-0-	-457	-0-	4348 2			N	-0-	62
02		4495 X	3748	-0-	-747	-0-	3748 2			N	-0-	62
*03		4805 X	4370	-0-	-435	-0-	4370 2			N	-0-	62

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381												
10		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817 2			N	-0-	120
11		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392 2			N	-0-	120
12		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104 2			N	-0-	120
01		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851 2			N	-0-	120
02		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 2			N	-0-	120
*03		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443 2			N	-0-	120

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		9021 X	5090	-0-	-3931	-0-	5090 2			N	-0-			19
11		8730 X	3763	-0-	-4967	-0-	3763 2			N	-0-			19
12		9021 X	1748	-0-	-7273	-0-	1748 2			N	-0-			19
01		9021 X	1912	-0-	-7109	-0-	1912 2			N	-0-			19
02		4756 X	1746	-0-	-3010	-0-	1746 2			N	-0-			19
*03		5084 X	2073	-0-	-3011	-0-	2073 2			N	-0-			19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355														
10		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7438 2			N	-0-			32
11		3960 X	3388	-0-	-572	-0-	3388 2			N	-0-			32
12		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590 2			N	-0-			32
01		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 2			N	-0-			32
02		3828 X	3313	-0-	-515	-0-	3313 2			N	-0-			32
*03		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7056 2			N	-0-			32

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582														
10		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7512 2			N	-0-			168
11		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6452 2			N	-0-			168
12		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373 2			N	-0-			168
01		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650 2			N	-0-			168
02		3828 X	2120	-0-	-1708	-0-	2120 2			N	-0-			168
*03		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449 2			N	-0-			168

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546														
10		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793 2			N	-0-			164
11		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303 2			N	-0-			164
12		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615 2			N	-0-			164
01		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374 2			N	-0-			164
02		6699 X	6305	-0-	-394	-0-	6305 2			N	-0-			164
*03		7161 X	6830	-0-	-331	-0-	6830 2			N	-0-			164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030														
10		1054 N	944	-0-	-110	-0-	944 2			N	-0-			20
11		1020 N	359	-0-	-661	-0-	359 2			N	-0-			20
12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2			N	-0-			20
01		930 N	747	-0-	-183	-0-	747 2			N	-0-			20
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-			20
*03		1054 N	749	-0-	-305	-0-	749 2			N	-0-			20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183														
10		4433 X	4147	-0-	-286	-0-	4147 2			N	-0-			-0-
11		4230 X	4039	-0-	-191	-0-	4039 2			N	-0-			-0-
12		4340 X	4151	-0-	-189	-0-	4151 2			N	-0-			-0-
01		4309 X	3913	-0-	-396	-0-	3913 2			N	-0-			-0-
02		3973 X	3745	-0-	-228	-0-	3745 2			N	-0-			-0-
*03		4185 X	3923	-0-	-262	-0-	3923 2			N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828														
10		4805 X	4636	-0-	-169	-0-	4636 2			N	-0-			172
11		4290 X	4265	-0-	-25	-0-	4265 2			N	-0-			172
12		4495 X	3350	-0-	-1145	-0-	3350 2			N	-0-			172
01		4650 X	2823	-0-	-1827	-0-	2823 2			N	-0-			172
02		4350 X	1939	-0-	-2411	-0-	1939 2			N	-0-			172
*03		4650 X	2038	-0-	-2612	-0-	2038 2			N	-0-			172

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	233549	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13585	PERF.	8325 - 13388		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		11098 X	9507	-0-	-1591	-0-	9507 2			N	-0-		135	
11		10530 X	9448	-0-	-1082	-0-	9448 2			N	-0-		135	
12		10695 X	9530	-0-	-1165	-0-	9530 2			N	-0-		135	
01		10695 X	10064	-0-	-631	-0-	10064 2			N	-0-		135	
02		10005 X	9273	-0-	-732	-0-	9273 2			N	-0-		135	
*03		9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	9964 2			N	-0-		135	

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	233553	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8656 - 12860		
10		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7397 2	30 9		N	27	48 1	-0-	
11		10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10348 2			N	-0-		-0-	
12		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 2			N	-0-		-0-	
01		2821 X	2539	-0-	-282	-0-	2539 2			N	-0-		-0-	
02		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823 2			N	-0-		-0-	
*03		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013 2			N	-0-		-0-	

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	233630	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	14675	PERF.	11670 - 14245		
10		1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668 2			N	-0-		18	
11		1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1576 2			N	-0-		18	
12		1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589 2			N	-0-		18	
01		1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592 2			N	-0-		18	
02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2			N	-0-		18	
*03		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2			N	-0-		18	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11	RRCID ->	233635	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	11533 - 12965		
10		6665 X	5938	-0-	-727	-0-	5938 2			N	-0-		104	
11		6450 X	5533	-0-	-917	-0-	5533 2			N	-0-		104	
12		6665 X	5654	-0-	-1011	-0-	5654 2			N	-0-		104	
01		6572 X	5817	-0-	-755	-0-	5817 2			N	-0-		104	
02		5655 X	4833	-0-	-822	-0-	4833 2			N	-0-		104	
*03		5952 X	5563	-0-	-389	-0-	5563 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		
10		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383 2			N	-0-		-0-	
11		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076 2			N	-0-		-0-	
12		7223 X	6847	-0-	-376	-0-	6847 2			N	-0-		-0-	
01		7223 X	6320	-0-	-903	-0-	6320 2			N	-0-		-0-	
02		6757 X	6103	-0-	-654	-0-	6103 2			N	-0-		-0-	
*03		7223 X	4976	-0-	-2247	-0-	4976 2			N	-0-		-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	233796	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	11968 - 13785		
10		7750 X	7700	-0-	-50	-0-	7700 2			N	-0-		-0-	
11		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609 2			N	-0-		-0-	
12		7750 X	7381	-0-	-369	-0-	7381 2			N	-0-		-0-	
01		7750 X	7244	-0-	-506	-0-	7244 2			N	-0-		-0-	
02		7250 X	6892	-0-	-358	-0-	6892 2			N	-0-		-0-	
*03		7750 X	7167	-0-	-583	-0-	7167 2			N	-0-		-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID ->	235607	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8647 - 12983		
10		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9225 2			N	-0-		12	
11		8220 X	7998	-0-	-222	-0-	7998 2			N	-0-		12	
12		8494 X	8471	-0-	-23	-0-	8471 2			N	-0-		12	
01		8587 X	8580	-0-	-7	-0-	8580 2			N	-0-		12	
02		8033 X	7439	-0-	-594	-0-	7439 2			N	-0-		12	
*03		8587 X	8016	-0-	-571	-0-	8016 2			N	-0-		12	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	235726	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 8691 - 13146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-		119
11		2220 N	2056	-0-	-164	-0-	2056	2	N	-0-		119
12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	-0-		119
01		2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2	N	-0-		119
02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-		119
*03		2294 N	2105	-0-	-189	-0-	2105	2	N	-0-		119

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #:		17	RRCID ->	235733	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13055	PERF.11500 - 12867	
10		5146 X	4961	-0-	-185	-0-	4961	2	N	-0-	140 1	-0-
11		4980 X	3760	-0-	-1220	-0-	3760	2	N	-0-		-0-
12		4898 X	4748	-0-	-150	-0-	4748	2	N	-0-		-0-
01		4991 X	4411	-0-	-580	-0-	4411	2	N	-0-		-0-
02		4669 X	4404	-0-	-265	-0-	4404	2	N	-0-		-0-
*03		4960 X	3553	-0-	-1407	-0-	3553	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	235735	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11498 - 12914	
10		6944 X	6517	-0-	-427	-0-	6517	2	N	-0-		-0-
11		6510 X	5809	-0-	-701	-0-	5809	2	N	-0-		-0-
12		6665 X	5972	-0-	-693	-0-	5972	2	N	-0-		-0-
01		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2	N	-0-		-0-
02		6148 X	5519	-0-	-629	-0-	5519	2	N	-0-		-0-
*03		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	235736	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14130	PERF.11434 - 13998	
10		8029 X	7559	-0-	-470	-0-	7559	2	N	-0-		-0-
11		7590 X	7194	-0-	-396	-0-	7194	2	N	-0-		-0-
12		7719 X	7184	-0-	-535	-0-	7184	2	N	-0-		-0-
01		7719 X	7193	-0-	-526	-0-	7193	2	N	-0-		-0-
02		7221 X	6582	-0-	-639	-0-	6582	2	N	-0-		-0-
*03		7564 X	6872	-0-	-692	-0-	6872	2	N	-0-		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	235760	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11198 - 12536	
10		4557 X	4125	-0-	-432	-0-	4125	2	N	-0-		43
11		4350 X	4074	-0-	-276	-0-	4074	2	N	-0-		43
12		4371 X	4178	-0-	-193	-0-	4178	2	N	-0-		43
01		4340 X	4198	-0-	-142	-0-	4198	2	N	-0-		43
02		3944 X	3868	-0-	-76	-0-	3868	2	N	-0-		43
*03		4216 X	3672	-0-	-544	-0-	3672	2	N	-0-		43

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	240329	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13161	PERF.11524 - 12939	
10		5611 X	5427	-0-	-184	-0-	5427	2	N	-0-		37
11		5430 X	5163	-0-	-267	-0-	5163	2	N	-0-		37
12		5239 X	5214	-0-	-25	-0-	5214	2	N	-0-		37
01		5425 X	5242	-0-	-183	-0-	5242	2	N	-0-		37
02		5075 X	4656	-0-	-419	-0-	4656	2	N	-0-		37
*03		5425 X	4785	-0-	-640	-0-	4785	2	N	-0-		37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	240384	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	14055	PERF.11362 - 13836	
10		4588 X	3860	-0-	-728	-0-	3860	2	N	-0-		-0-
11		4320 X	4087	-0-	-233	-0-	4087	2	N	-0-		-0-
12		4464 X	3657	-0-	-807	-0-	3657	2	N	-0-		-0-
01		4123 X	4044	-0-	-79	-0-	4044	2	N	-0-		-0-
02		3944 X	2937	-0-	-1007	-0-	2937	2	N	-0-		-0-
*03		4216 X	4166	-0-	-50	-0-	4166	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047										
M	O	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
10		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2	N	-0-	20
11		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2	N	-0-	20
12		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2	N	-0-	20
01		3317 X	2826	-0-	-491	-0-	2826 2	N	-0-	20
02		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2	N	-0-	20
*03		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2	N	-0-	20

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694										
10		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008 2	N	-0-	-0-
11		7680 X	6849	-0-	-831	-0-	6849 2	N	-0-	-0-
12		7936 X	7172	-0-	-764	-0-	7172 2	N	-0-	-0-
01		7936 X	7297	-0-	-639	-0-	7297 2	N	-0-	-0-
02		7424 X	6343	-0-	-1081	-0-	6343 2	N	-0-	-0-
*03		7936 X	4067	-0-	-3869	-0-	4067 2	N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382										
10		4681 X	4103	-0-	-578	-0-	4103 2	N	-0-	70
11		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 2	N	-0-	70
12		3720 X	3458	-0-	-262	-0-	3458 2	N	-0-	70
01		4092 X	3427	-0-	-665	-0-	3427 2	N	-0-	70
02		3828 X	3341	-0-	-487	-0-	3316 2	N	23	93
*03		4092 X	3534	-0-	-558	-0-	3517 2	N	15	108

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390										
10		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2	N	-0-	80
11		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2	N	-0-	80
12		3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2	N	-0-	80
01		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2	N	-0-	80
02		2900 N	3137	-0-	237	-0-	3137 2	N	-0-	80
*03		3100 N	3976	-0-	876	-0-	1113 3976 2	N	-0-	80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883										
10		8463 X	7107	-0-	-1356	-0-	7107 2	N	-0-	40
11		7500 X	2065	-0-	-5435	-0-	2065 2	N	-0-	40
12		7750 X	5292	-0-	-2458	-0-	5292 2	N	-0-	40
01		8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8465 2	N	-0-	40
02		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879 2	N	-0-	40
*03		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159 2	N	-0-	40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892										
10		4123 X	3869	-0-	-254	-0-	3869 2	N	-0-	27
11		3990 X	3868	-0-	-122	-0-	3868 2	N	-0-	27
12		4092 X	4019	-0-	-73	-0-	3990 2	N	26	53
01		3906 X	3764	-0-	-142	-0-	3764 2	N	-0-	53
02		3741 X	3610	-0-	-131	-0-	3610 2	N	-0-	53
*03		4030 X	3885	-0-	-145	-0-	3885 2	N	-0-	53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768										
10		6758 X	6722	-0-	-36	-0-	6722 2	N	-0-	62
11		6540 X	6330	-0-	-210	-0-	6330 2	N	-0-	62
12		6758 X	6435	-0-	-323	-0-	6435 2	N	-0-	62
01		6758 X	6647	-0-	-111	-0-	6647 2	N	-0-	62
02		6322 X	6288	-0-	-34	-0-	6288 2	N	-0-	62
*03		6727 X	6381	-0-	-346	-0-	6381 2	N	-0-	62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		3813 X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2	N	-0-		17
11		3690 X	3547	-0-	-143	-0-	3547	2	N	-0-		17
12		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2	N	-0-		17
01		3534 X	3412	-0-	-122	-0-	3412	2	N	-0-		17
02		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2	N	-0-		17
*03		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2	N	-0-		17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374												
10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-		54
11		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-		54
12		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-		54
01		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-		54
02		1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2	N	-0-		54
*03		1922 N	1558	-0-	-364	-0-	1558	2	N	-0-		54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482												
10		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2	N	-0-		-0-
11		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2	N	-0-		-0-
12		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2	N	-0-		-0-
01		3875 X	3127	-0-	-748	-0-	3127	2	N	-0-		-0-
02		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2	N	-0-		-0-
*03		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2	N	-0-		-0-

POLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118												
10		6200 X	5624	-0-	-576	-0-	5624	2	N	-0-		30
11		5670 X	5377	-0-	-293	-0-	5377	2	N	-0-		30
12		5859 X	5052	-0-	-807	-0-	5052	2	N	-0-		30
01		5859 X	5470	-0-	-389	-0-	5470	2	N	-0-		30
02		5307 X	5061	-0-	-246	-0-	5061	2	N	-0-		30
*03		5611 X	4777	-0-	-834	-0-	4777	2	N	-0-		30

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785												
10		4154 X	2857	-0-	-1297	-0-	2857	2	N	-0-		46
11		3960 X	2711	-0-	-1249	-0-	2711	2	N	-0-		46
12		3596 X	2637	-0-	-959	-0-	2637	2	N	-0-		46
01		3317 X	3082	-0-	-235	-0-	3082	2	N	-0-		46
02		2813 X	2350	-0-	-463	-0-	2327	2	N	21	49 1	18
*03		2852 X	2586	-0-	-266	-0-	2586	2	N	-0-		18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748												
10		1519 N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2	N	-0-		112
11		1410 N	1307	-0-	-103	-0-	1307	2	N	-0-		112
12		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2	N	-0-		112
01		1395 N	1054	-0-	-341	-0-	1054	2	N	-0-		112
02		1276 N	1014	-0-	-262	-0-	939	2	N	68	157 1	23
*03		1240 N	1053	-0-	-187	-0-	1053	2	N	-0-		23

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532												
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2	N	-0-		-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
*03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		7192 X	6957	-0-	-235	-0-	6957	2	N	-0-		122
11		6930 X	6603	-0-	-327	-0-	6603	2	N	-0-		122
12		7099 X	6795	-0-	-304	-0-	6795	2	N	-0-		122
01		7099 X	6919	-0-	-180	-0-	6919	2	N	-0-		122
02		6583 X	6347	-0-	-236	-0-	6347	2	N	-0-		122
*03		6944 X	6698	-0-	-246	-0-	6698	2	N	-0-		122

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816												
10		3131 X	3047	-0-	-84	-0-	3047	2	N	-0-		54
11		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2973	2	N	60		114
12		3131 X	2955	-0-	-176	-0-	2955	2	N	-0-	54 1	60
01		3131 X	2864	-0-	-267	-0-	2864	2	N	-0-		60
02		2871 X	2661	-0-	-210	-0-	2661	2	N	-0-	60 1	-0-
*03		3069 X	2892	-0-	-177	-0-	2892	2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634												
10		4216 X	4206	-0-	-10	-0-	4206	2	N	-0-		-0-
11		4080 X	3963	-0-	-117	-0-	3963	2	N	-0-		-0-
12		4216 X	4074	-0-	-142	-0-	4074	2	N	-0-		-0-
01		4216 X	4019	-0-	-197	-0-	4019	2	N	-0-		-0-
02		3944 X	3722	-0-	-222	-0-	3722	2	N	-0-		-0-
*03		4216 X	3979	-0-	-237	-0-	3979	2	N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603												
10		8029 X	7530	-0-	-499	-0-	7530	2	N	-0-		34
11		7770 X	3942	-0-	-3828	-0-	3942	2	N	-0-		34
12		8029 X	2469	-0-	-5560	-0-	2469	2	N	-0-		34
01		8029 X	2837	-0-	-5192	-0-	2837	2	N	-0-		34
02		7511 X	2090	-0-	-5421	-0-	2090	2	N	-0-		34
*03		7533 X	1563	-0-	-5970	-0-	1563	2	N	-0-		34

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970												
10		5828 X	4845	-0-	-983	-0-	4845	2	N	-0-		57
11		4950 X	4932	-0-	-18	-0-	4932	2	N	-0-		57
12		5115 X	4887	-0-	-228	-0-	4887	2	N	-0-		57
01		5115 X	4804	-0-	-311	-0-	4804	2	N	-0-		57
02		4756 X	4418	-0-	-338	-0-	4418	2	N	-0-		57
*03		5084 X	4510	-0-	-574	-0-	4510	2	N	-0-		57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179												
10		4960 X	3380	-0-	-1580	-0-	3380	2	N	-0-		97
11		4800 X	3950	-0-	-850	-0-	3950	2	N	-0-		97
12		4960 X	3085	-0-	-1875	-0-	3085	2	N	-0-		97
01		3937 X	3489	-0-	-448	-0-	3489	2	N	-0-		97
02		3828 X	2939	-0-	-889	-0-	2939	2	N	-0-		97
*03		4092 X	3770	-0-	-322	-0-	3770	2	N	-0-		97

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912												
10		8432 X	7008	-0-	-1424	-0-	7008	2	N	-0-	110 1	-0-
11		7860 X	7473	-0-	-387	-0-	7473	2	N	-0-		-0-
12		8122 X	7594	-0-	-528	-0-	7594	2	N	-0-		-0-
01		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2	N	-0-		-0-
02		7221 X	2467	-0-	-4754	-0-	2467	2	N	-0-		-0-
*03		7719 X	4669	-0-	-3050	-0-	4669	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 #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819												
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
10		4960 X	4691	-0-	-269	-0-	4691 2			N	-0-	20
11		4800 X	1492	-0-	-3308	-0-	1492 2			N	-0-	20
12		4960 X	2201	-0-	-2759	-0-	2201 2			N	-0-	20
01		4960 X	4582	-0-	-378	-0-	4582 2			N	-0-	20
02		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2			N	-0-	20
*03		4681 X	4245	-0-	-436	-0-	4245 2			N	-0-	20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054												
10		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2			N	-0-	-0-
11		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2			N	-0-	-0-
12		3534 X	1465	-0-	-2069	-0-	1465 2			N	-0-	-0-
01		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584 2			N	-0-	-0-
02		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2			N	-0-	-0-
*03		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701												
10		3627 X	3540	-0-	-87	-0-	3540 2			N	-0-	125
11		3510 X	3391	-0-	-119	-0-	3391 2			N	-0-	125
12		3627 X	3453	-0-	-174	-0-	3453 2			N	-0-	125
01		3565 X	3413	-0-	-152	-0-	3413 2			N	-0-	125
02		3335 X	3189	-0-	-146	-0-	3189 2			N	-0-	125
*03		3534 X	3370	-0-	-164	-0-	3370 2			N	-0-	125

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514												
10		4774 X	4694	-0-	-80	-0-	4694 2			N	-0-	7
11		4590 X	4030	-0-	-560	-0-	4030 2			N	-0-	7
12		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2			N	-0-	7
01		4681 X	4333	-0-	-348	-0-	4333 2			N	-0-	7
02		4379 X	4078	-0-	-301	-0-	4078 2			N	-0-	7
*03		4681 X	4451	-0-	-230	-0-	4451 2			N	-0-	7

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612												
10		1519 N	1083	-0-	-436	-0-	1083 2			N	-0-	-0-
11		3000 N	3533	-0-	533	533	3533 2			N	-0-	-0-
12		3100 N	4007	-0-	907	1440	4007 2			N	-0-	-0-
01		3100 N	3022	-0-	-78	1362	3022 2			N	-0-	-0-
02		2901 X	1539	-0-	-1362	-0-	1539 2			N	-0-	-0-
*03		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2			N	-0-	-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450												
10		4495 X	3464	-0-	-1031	-0-	3461 2	3 9		N	3	33
11		4350 X	3762	-0-	-588	-0-	3762 2			N	-0-	33
12		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2			N	-0-	33
01		4495 X	4243	-0-	-252	-0-	4243 2			N	-0-	33
02		4205 X	4169	-0-	-36	-0-	4169 2			N	-0-	33
*03		4495 X	2560	-0-	-1935	-0-	2560 2			N	-0-	33

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733												
10		1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082 2			N	-0-	22
11		1140 N	1081	-0-	-59	-0-	1081 2			N	-0-	22
12		1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093 2			N	-0-	22
01		1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020 2			N	-0-	22
02		1044 N	996	-0-	-48	-0-	996 2			N	-0-	22
*03		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046 2			N	-0-	22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 2			N	-0-	69
11		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141 2			N	-0-	69
12		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754 2			N	-0-	69
01		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661 2			N	-0-	69
02		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202 2			N	-0-	69
*03		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280 2			N	-0-	69

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829												
10		4278 X	4086	-0-	-192	-0-	4086 2			N	-0-	-0-
11		4080 X	3875	-0-	-205	-0-	3875 2			N	-0-	-0-
12		4185 X	4110	-0-	-75	-0-	4110 2			N	-0-	-0-
01		4123 X	4013	-0-	-110	-0-	4013 2			N	-0-	-0-
02		3828 X	3722	-0-	-106	-0-	3722 2			N	-0-	-0-
*03		4123 X	3937	-0-	-186	-0-	3937 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												
10		4588 X	3432	-0-	-1156	-0-	3432 2			N	-0-	27
11		4440 X	3722	-0-	-718	-0-	3722 2			N	-0-	27
12		4402 X	3105	-0-	-1297	-0-	3105 2			N	-0-	27
01		4402 X	3067	-0-	-1335	-0-	3067 2			N	-0-	27
02		3799 X	3752	-0-	-47	-0-	3752 2			N	-0-	27
*03		3844 X	3824	-0-	-20	-0-	3824 2			N	-0-	27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512												
10		4650 X	4314	-0-	-336	-0-	4314 2			N	-0-	-0-
11		4500 X	3803	-0-	-697	-0-	3803 2			N	-0-	-0-
12		4650 X	4539	-0-	-111	-0-	4539 2			N	-0-	-0-
01		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 2			N	-0-	-0-
02		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2			N	-0-	-0-
*03		4526 X	4193	-0-	-333	-0-	4193 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												
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-	66
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-	66
12		3100 N	3185	-0-	85	85	3185 2			N	-0-	66
01		2770 N	2685	-0-	-85	-0-	2685 2			N	-0-	66
02		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2			N	-0-	-0-
*03		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 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												
10		8277 X	7437	-0-	-840	-0-	7437 2			N	-0-	118
11		8010 X	7950	-0-	-60	-0-	7950 2			N	-0-	118
12		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8603 2			N	-0-	118
01		8277 X	7746	-0-	-531	-0-	7746 2			N	-0-	118
02		7743 X	6152	-0-	-1591	-0-	6152 2			N	-0-	118
*03		8277 X	7457	-0-	-820	-0-	7457 2			N	-0-	118

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
10		6169 X	11	-0-	-6158	-0-	11 2			N	-0-	86
11		4620 X	18	-0-	-4602	-0-	18 2			N	-0-	86
12		4774 X	16	-0-	-4758	-0-	16 2			N	-0-	86
01		2046 X	6	-0-	-2040	-0-	6 2			N	-0-	86
02		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 2			N	-0-	86
*03		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2			N	-0-	86

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		5363 X	5013	-0-	-350	-0-	5013 2			N	-0-	65
11		5190 X	4774	-0-	-416	-0-	4774 2			N	-0-	65
12		5332 X	4712	-0-	-620	-0-	4712 2			N	-0-	65
01		5301 X	4588	-0-	-713	-0-	4588 2			N	-0-	65
02		4843 X	4499	-0-	-344	-0-	4499 2			N	-0-	65
*03		5022 X	4332	-0-	-690	-0-	4332 2			N	-0-	65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800												
10		4371 X	4167	-0-	-204	-0-	4167 2			N	-0-	78
11		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652 2			N	-0-	78
12		4247 X	3994	-0-	-253	-0-	3994 2			N	-0-	78
01		4154 X	3625	-0-	-529	-0-	3625 2			N	-0-	78
02		4118 X	3919	-0-	-199	-0-	3919 2			N	-0-	78
*03		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 2			N	-0-	78

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320												
10		7223 X	3142	-0-	-4081	-0-	3142 2			N	-0-	145
11		6990 X	2995	-0-	-3995	-0-	2995 2			N	-0-	145
12		7130 X	2533	-0-	-4597	-0-	2533 2			N	-0-	145
01		3751 X	3034	-0-	-717	-0-	3034 2			N	-0-	145
02		2929 X	2858	-0-	-71	-0-	2858 2			N	-0-	145
*03		3131 X	3033	-0-	-98	-0-	3033 2			N	-0-	145

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755												
10		5239 X	4468	-0-	-771	-0-	4468 2			N	-0-	-0-
11		4980 X	4525	-0-	-455	-0-	4525 2			N	-0-	-0-
12		5146 X	4734	-0-	-412	-0-	4734 2			N	-0-	-0-
01		4991 X	4768	-0-	-223	-0-	4768 2			N	-0-	-0-
02		4611 X	4255	-0-	-356	-0-	4255 2			N	-0-	-0-
*03		4743 X	4737	-0-	-6	-0-	4737 2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
10		2604 X	2258	-0-	-346	-0-	2258 2			N	-0-	175
11		2520 N	1609	-0-	-911	-0-	1609 2			N	-0-	175
12		2294 N	2010	-0-	-284	-0-	2010 2			N	-0-	175
01		2263 N	2241	-0-	-22	-0-	2241 2			N	-0-	175
02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2			N	-0-	175
*03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2			N	-0-	175

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615												
10		2356 N	2129	-0-	-227	-0-	2129 2			N	-0-	-0-
11		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2			N	-0-	-0-
12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2			N	-0-	-0-
01		2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047 2			N	-0-	-0-
02		2233 N	1999	-0-	-234	-0-	1999 2			N	-0-	-0-
*03		2263 N	1896	-0-	-367	-0-	1896 2			N	-0-	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597												
10		11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	11061 2			N	-0-	25
11		8670 X	3183	-0-	-5487	-0-	3183 2			N	-0-	25
12		8959 X	4374	-0-	-4585	-0-	4374 2			N	-0-	25
01		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10731 2			N	-0-	25
02		8381 X	3254	-0-	-5127	-0-	3254 2			N	-0-	25
*03		8959 X	3017	-0-	-5942	-0-	3017 2			N	-0-	25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180												
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

10		3100 N	4466	-0-	1366	3458	4466 2			N	-0-	117
11		3000 N	4182	-0-	1182	4640	4182 2			N	-0-	117
12		8090 X	3450	-0-	-4640	-0-	3450 2			N	-0-	117
01		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2			N	-0-	117
02		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2			N	-0-	117
*03		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2			N	-0-	117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710												
10		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2			N	-0-	-0-
11		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2			N	-0-	-0-
12		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2			N	-0-	-0-
01		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2			N	-0-	-0-
02		3219 X	3099	-0-	-120	-0-	3099 2			N	-0-	-0-
*03		3441 X	3400	-0-	-41	-0-	3400 2			N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076												
10		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2			N	-0-	198
11		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2			N	-0-	198
12		2418 N	2284	-0-	-134	-0-	2284 2			N	-0-	198
01		2387 N	2134	-0-	-253	-0-	2134 2			N	-0-	198
02		2175 N	722	-0-	-1453	-0-	722 2			N	-0-	198
*03		2294 N	2167	-0-	-127	-0-	2167 2			N	-0-	33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027												
10		4774 X	3605	-0-	-1169	-0-	3605 2			N	-0-	90
11		4620 X	4608	-0-	-12	-0-	4608 2			N	-0-	90
12		4774 X	3811	-0-	-963	-0-	3811 2			N	-0-	90
01		4495 X	3064	-0-	-1431	-0-	3064 2			N	-0-	90
02		4466 X	3625	-0-	-841	-0-	3625 2			N	-0-	90
*03		4774 X	4128	-0-	-646	-0-	4128 2			N	-0-	90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320												
10		3100 N	3268	-0-	168	168	3268 2			N	-0-	3
11		2420 N	2252	-0-	-168	-0-	2252 2			N	-0-	3
12		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2			N	-0-	3
01		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2			N	-0-	3
02		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2			N	-0-	3
*03		1798 X	592	-0-	-1206	-0-	592 2			N	-0-	3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209												
10		10633 X	10017	-0-	-616	-0-	10017 2			N	-0-	-0-
11		10200 X	9490	-0-	-710	-0-	9490 2			N	-0-	-0-
12		10447 X	9743	-0-	-704	-0-	9743 2			N	-0-	-0-
01		10447 X	9457	-0-	-990	-0-	9457 2			N	-0-	-0-
02		9541 X	8628	-0-	-913	-0-	8628 2			N	-0-	-0-
*03		10013 X	9512	-0-	-501	-0-	9512 2			N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761												
10		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689 2			N	-0-	20
11		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2			N	-0-	20
12		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 2			N	-0-	20
01		2821 X	2427	-0-	-394	-0-	2427 2			N	-0-	20
02		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2			N	-0-	20
*03		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 2			N	-0-	20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KELLOGG CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678			
M	O	GAS 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710			
10	3503 X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2	N	-0-	-0-	
11	3390 X	2109	-0-	-1281	-0-	2109	2	N	-0-	-0-	
12	3503 X	2989	-0-	-514	-0-	2989	2	N	-0-	-0-	
01	3503 X	3084	-0-	-419	-0-	3084	2	N	-0-	-0-	
02	3190 X	2838	-0-	-352	-0-	2838	2	N	-0-	-0-	
*03	3255 X	2704	-0-	-551	-0-	2704	2	N	-0-	-0-	

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939			
10	6448 X	5239	-0-	-1209	-0-	5239	2	N	-0-	27	
11	5100 X	3659	-0-	-1441	-0-	3659	2	N	-0-	27	
12	5270 X	4077	-0-	-1193	-0-	4077	2	N	-0-	27	
01	5239 X	5116	-0-	-123	-0-	5116	2	N	-0-	27	
02	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2	N	-0-	27	
*03	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2	N	-0-	27	

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137			
10	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2	N	-0-	-0-	
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2	N	-0-	-0-	
12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2	N	-0-	-0-	
01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2	N	-0-	-0-	
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2	N	-0-	-0-	
*03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 248000		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857			
10	5983 X	5555	-0-	-428	-0-	5555	2	N	-0-	121	
11	5550 X	5406	-0-	-144	-0-	5406	2	N	-0-	121	
12	5921 X	5521	-0-	-400	-0-	5521	2	N	-0-	121	
01	5921 X	5345	-0-	-576	-0-	5345	2	N	-0-	121	
02	5539 X	4907	-0-	-632	-0-	4907	2	N	-0-	121	
*03	5580 X	5193	-0-	-387	-0-	5193	2	N	-0-	121	

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132			
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-	18	
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-	18	
12	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2	N	-0-	18	
01	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2	N	-0-	18	
02	1421 N	931	-0-	-490	-0-	931	2	N	-0-	18	
*03	1488 N	952	-0-	-536	-0-	952	2	N	-0-	18	

STANDLEY GAS UNIT NO.2		WELL #: 13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616			
10	2170 N	1622	-0-	-548	-0-	1622	2	N	-0-	-0-	
11	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2	N	-0-	-0-	
12	2170 N	2018	-0-	-152	-0-	2018	2	N	-0-	-0-	
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-	-0-	
02	1943 N	1825	-0-	-118	-0-	1825	2	N	-0-	-0-	
*03	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2	N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4092 X	3056	-0-	-1036	-0-	3056 2		N	-0-			45
11		3990 X	3326	-0-	-664	-0-	3326 2		N	-0-			45
12		4123 X	3056	-0-	-1067	-0-	3056 2		N	-0-			45
01		4123 X	1743	-0-	-2380	-0-	1743 2		N	-0-			45
02		3335 X	2683	-0-	-652	-0-	2683 2		N	-0-			45
*03		3441 X	2360	-0-	-1081	-0-	2360 2		N	-0-			45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650													
10		9207 X	7751	-0-	-1456	-0-	7751 2		N	-0-			-0-
11		8520 X	7606	-0-	-914	-0-	7606 2		N	-0-			-0-
12		8649 X	7574	-0-	-1075	-0-	7574 2		N	-0-			-0-
01		8649 X	7275	-0-	-1374	-0-	7275 2		N	-0-			-0-
02		7714 X	5869	-0-	-1845	-0-	5869 2		N	-0-			-0-
*03		7874 X	7459	-0-	-415	-0-	7459 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736													
10		6541 X	5635	-0-	-906	-0-	5635 2		N	-0-			83
11		6360 X	3928	-0-	-2432	-0-	3928 2		N	-0-			83
12		6572 X	3829	-0-	-2743	-0-	3829 2		N	-0-			83
01		6572 X	3970	-0-	-2602	-0-	3970 2		N	-0-			83
02		5278 X	3924	-0-	-1354	-0-	3924 2		N	-0-			83
*03		5642 X	5000	-0-	-642	-0-	5000 2		N	-0-			83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950													
10		3999 X	3947	-0-	-52	-0-	3944 2	3 9	N	3			169
11		4502 X	4502	-0-	-	-0-	4483 2	19 9	N	17	168 1		18
12		3999 X	3682	-0-	-317	-0-	3682 2		N	-0-			18
01		3999 X	3120	-0-	-879	-0-	3120 2		N	-0-			18
02		3912 X	3912	-0-	-	-0-	3912 2		N	-0-			18
*03		3999 X	3656	-0-	-343	-0-	3656 2		N	-0-			18

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969													
10		6510 X	4866	-0-	-1644	-0-	4866 2		N	-0-			79
11		6300 X	4594	-0-	-1706	-0-	4594 2		N	-0-			79
12		6510 X	4898	-0-	-1612	-0-	4898 2		N	-0-			79
01		6293 X	4635	-0-	-1658	-0-	4635 2		N	-0-			79
02		4872 X	4380	-0-	-492	-0-	4380 2		N	-0-			79
*03		4898 X	4469	-0-	-429	-0-	4469 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													
10		3410 X	2926	-0-	-484	-0-	2926 2		N	-0-			77
11		3300 X	2337	-0-	-963	-0-	2337 2		N	-0-			77
12		3410 X	2691	-0-	-719	-0-	2691 2		N	-0-			77
01		3410 X	2291	-0-	-1119	-0-	2291 2		N	-0-			77
02		3190 X	3118	-0-	-72	-0-	3118 2		N	-0-			77
*03		2914 X	2892	-0-	-22	-0-	2892 2		N	-0-			77

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673													
10		3875 X	3811	-0-	-64	-0-	3811 2		N	-0-			-0-
11		3886 X	3886	-0-	-	-0-	3886 2		N	-0-			-0-
12		3875 X	3401	-0-	-474	-0-	3401 2		N	-0-			-0-
01		3875 X	2186	-0-	-1689	-0-	2186 2		N	-0-			-0-
02		3625 X	2114	-0-	-1511	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
*03		4040 X	4040	-0-	-	-0-	4040 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					77
11		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					77
12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					77
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					77
02		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					77
*03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756																	
10		6386 X	6290	-0-	-96	-0-	6290	2			N	-0-					52
11		6180 X	5901	-0-	-279	-0-	5901	2			N	-0-					52
12		6386 X	5911	-0-	-475	-0-	5911	2			N	-0-					52
01		6386 X	5925	-0-	-461	-0-	5925	2			N	-0-					52
02		5916 X	5513	-0-	-403	-0-	5513	2			N	-0-					52
*03		6293 X	5515	-0-	-778	-0-	5515	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464																	
10		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11		3000 N	3387	-0-	387	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
12		3100 N	5577	-0-	2477	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
01		3100 N	2483	-0-	-617	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
02		4483 X	2236	-0-	-2247	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*03		2511 X	2355	-0-	-156	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632																	
10		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					28
11		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					28
12		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					28
01		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					28
02		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					28
*03		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314																	
10		2852 N	2624	-0-	-228	-0-	2624	2			N	-0-					48
11		2700 N	2523	-0-	-177	-0-	2523	2			N	-0-					48
12		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					48
01		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					48
02		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					48
*03		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					48

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285																	
10		4650 X	4422	-0-	-228	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
11		4500 X	4379	-0-	-121	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
12		4650 X	4467	-0-	-183	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
01		4650 X	4389	-0-	-261	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02		4234 X	4093	-0-	-141	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
*03		4526 X	4368	-0-	-158	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798																	
10		7812 X	7397	-0-	-415	-0-	7397	2			N	-0-					29
11		7470 X	7036	-0-	-434	-0-	7036	2			N	-0-					29
12		7657 X	7112	-0-	-545	-0-	7112	2			N	-0-					29
01		7502 X	7191	-0-	-311	-0-	7145	2	46	9	N	42					71
02		7018 X	6601	-0-	-417	-0-	6601	2			N	-0-					71
*03		7409 X	7056	-0-	-353	-0-	7056	2			N	-0-					71

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-		17
11		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-		17
12		2139 X	1790	-0-	-349	-0-	1790 2		N	-0-		17
01		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-		17
02		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-		17
*03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-		17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614												
10		4867 X	4751	-0-	-116	-0-	4751 2		N	-0-		133
11		4710 X	4460	-0-	-250	-0-	4460 2		N	-0-		133
12		4867 X	4758	-0-	-109	-0-	4758 2		N	-0-		133
01		4867 X	4817	-0-	-50	-0-	4817 2		N	-0-		133
02		4553 X	4514	-0-	-39	-0-	4514 2		N	-0-		133
*03		4743 X	4738	-0-	-5	-0-	4738 2		N	-0-		133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646												
10		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2		N	-0-		123
11		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		N	-0-		123
12		2697 X	2365	-0-	-332	-0-	2365 2		N	-0-		123
01		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2		N	-0-		123
02		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2		N	-0-		123
*03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2		N	-0-		123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990												
10		9145 X	8995	-0-	-150	-0-	8995 2		N	-0-		-0-
11		8850 X	7982	-0-	-868	-0-	7982 2		N	-0-		-0-
12		9145 X	6128	-0-	-3017	-0-	6128 2		N	-0-		-0-
01		9145 X	7012	-0-	-2133	-0-	7012 2		N	-0-		-0-
02		8555 X	6263	-0-	-2292	-0-	6263 2		N	-0-		-0-
*03		8990 X	6490	-0-	-2500	-0-	6490 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668												
10		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608 2		N	-0-		111
11		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319 2		N	-0-		111
12		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330 2		N	-0-		111
01		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 2		N	-0-		111
02		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2		N	-0-		111
*03		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 2		N	-0-		111

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825												
10		4371 X	4110	-0-	-261	-0-	4110 2		N	-0-		64
11		4230 X	4141	-0-	-89	-0-	4141 2		N	-0-		64
12		4371 X	4028	-0-	-343	-0-	4028 2		N	-0-	64 1	-0-
01		4340 X	4016	-0-	-324	-0-	4016 2		N	-0-		-0-
02		4060 X	3645	-0-	-415	-0-	3645 2		N	-0-		-0-
*03		4278 X	3766	-0-	-512	-0-	3766 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732												
10		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923 2		N	-0-		160
11		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575 2		N	-0-		160
12		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815 2		N	-0-		160
01		5704 X	5635	-0-	-69	-0-	5635 2		N	-0-		160
02		5336 X	5085	-0-	-251	-0-	5085 2		N	-0-		160
*03		5704 X	5278	-0-	-426	-0-	5278 2		N	-0-		160

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752												
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
10		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5440 2	1 9	N	1		22
11		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 2		N	-0-		22
12		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 2		N	-0-		22
01		5177 X	4036	-0-	-1141	-0-	4036 2		N	-0-		22
02		4843 X	2849	-0-	-1994	-0-	2849 2		N	-0-		22
*03		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608 2		N	-0-		22

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537												
10		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		N	-0-		-0-
11		2610 N	2549	-0-	-61	-0-	2549 2		N	-0-		-0-
12		2697 N	2507	-0-	-190	-0-	2507 2		N	-0-		-0-
01		2728 N	2528	-0-	-200	-0-	2528 2		N	-0-		-0-
02		2465 N	2343	-0-	-122	-0-	2343 2		N	-0-		-0-
*03		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353												
10		8525 X	8354	-0-	-171	-0-	8354 2		N	-0-		50
11		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8776 2		N	-0-		50
12		8525 X	7671	-0-	-854	-0-	7671 2		N	-0-		50
01		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068 2		N	-0-		50
02		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8302 2		N	-0-		50
*03		8525 X	6999	-0-	-1526	-0-	6999 2		N	-0-		50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564												
10		2666 X	2359	-0-	-307	-0-	2359 2		N	-0-		-0-
11		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	4490	-0-	1390	1390	4490 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	5025	-0-	1925	1925	5025 2		N	-0-		-0-
02		2900 N	3614	-0-	714	4029	3614 2		N	-0-		-0-
*03		8448 X	4419	-0-	-4029	-0-	4419 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422												
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-		27
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-		27
12		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190 2		N	-0-		27
01		1302 N	1061	-0-	-241	-0-	1061 2		N	-0-		27
02		1218 N	952	-0-	-266	-0-	952 2		N	-0-		27
*03		1178 N	1049	-0-	-129	-0-	1049 2		N	-0-		27

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324												
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-		10
11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2170 2	9 9	N	8		18
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2054 2	4 9	N	4		22
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-		22
02		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-		22
*03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1874 2	22 9	N	20		42

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186												
10		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-		-0-
11		2550 N	2492	-0-	-58	-0-	2492 2		N	-0-		-0-
12		2635 N	2405	-0-	-230	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
01		2635 N	2269	-0-	-366	-0-	2269 2		N	-0-		-0-
02		2407 N	2076	-0-	-331	-0-	2076 2		N	-0-		-0-
*03		2418 N	2317	-0-	-101	-0-	2317 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			
		WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10896 - 11922	
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
10	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
11	690 N	51	-0-	-639	-0-	51	2	N	-0-		-0-
12	713 N	40	-0-	-673	-0-	40	2	N	-0-		-0-
01	713 N	39	-0-	-674	-0-	39	2	N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-

SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804		PERF.11548 - 11902	
10	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2	N	-0-		-0-
11	4710 X	4275	-0-	-435	-0-	4275	2	N	-0-		-0-
12	4867 X	3568	-0-	-1299	-0-	3568	2	N	-0-		-0-
01	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2	N	-0-		-0-
02	4553 X	4388	-0-	-165	-0-	4388	2	N	-0-		-0-
*03	4867 X	4091	-0-	-776	-0-	4091	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11516 - 12920	
10	3720 X	3585	-0-	-135	-0-	3585	2	N	-0-		20
11	3600 X	3511	-0-	-89	-0-	3511	2	N	-0-		20
12	3720 X	3252	-0-	-468	-0-	3252	2	N	-0-		20
01	3596 X	3441	-0-	-155	-0-	3441	2	N	-0-		20
02	3393 X	2901	-0-	-492	-0-	2901	2	N	-0-		20
*03	3627 X	2279	-0-	-1348	-0-	2279	2	N	-0-		20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12H		RRCID -> 254353		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13465 - 17069	
10	11780 X	11727	-0-	-53	-0-	11727	2	N	-0-		85
11	10680 X	9935	-0-	-745	-0-	9935	2	N	-0-		85
12	11036 X	9958	-0-	-1078	-0-	9958	2	N	-0-		85
01	11718 X	10204	-0-	-1514	-0-	10204	2	N	-0-		85
02	10962 X	9332	-0-	-1630	-0-	9332	2	N	-0-		85
*03	11718 X	7896	-0-	-3822	-0-	7896	2	N	-0-		85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980		PERF.12101 - 13784	
10	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2	N	-0-		105
11	10860 X	10735	-0-	-125	-0-	10735	2	N	-0-		105
12	11222 X	10218	-0-	-1004	-0-	10087	2	N	131 9	119	181 1 43
01	11222 X	9920	-0-	-1302	-0-	9920	2	N	-0-		43
02	10498 X	9202	-0-	-1296	-0-	9202	2	N	-0-		43
*03	11222 X	10197	-0-	-1025	-0-	10045	2	N	152 9	138	181

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 254736		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF.11566 - 14049	
10	3844 X	3559	-0-	-285	-0-	3559	2	N	-0-		70
11	3570 X	3465	-0-	-105	-0-	3434	2	N	31 9	28	98
12	3689 X	3471	-0-	-218	-0-	3468	2	N	3 9	3	101 1 -0-
01	3689 X	3383	-0-	-306	-0-	3383	2	N	-0-		-0-
02	3364 X	3243	-0-	-121	-0-	3243	2	N	-0-		-0-
*03	3596 X	3579	-0-	-17	-0-	3579	2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254739		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8500 - 12628	
10	5828 X	5662	-0-	-166	-0-	5659	2	N	3 9	3	54 1 16
11	5640 X	5305	-0-	-335	-0-	5305	2	N	-0-		16
12	5828 X	5545	-0-	-283	-0-	5545	2	N	-0-		16
01	5828 X	5512	-0-	-316	-0-	5512	2	N	-0-		16
02	5307 X	4973	-0-	-334	-0-	4973	2	N	-0-		16
*03	5673 X	5525	-0-	-148	-0-	5525	2	N	-0-		16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567												
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
10		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4120	2	22	9	N	92
11		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	92
12		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4102	2	15	9	N	106
01		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4197	2	15	9	N	120
02		3248 X	3071	-0-	-177	-0-	3065	2	6	9	N	125
*03		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	125

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299												
10		5642 X	4526	-0-	-1116	-0-	4526	2			N	23
11		5400 X	4123	-0-	-1277	-0-	4123	2			N	23
12		5580 X	4448	-0-	-1132	-0-	4448	2			N	23
01		5580 X	3954	-0-	-1626	-0-	3954	2			N	23
02		4263 X	3788	-0-	-475	-0-	3788	2			N	23
*03		4526 X	3087	-0-	-1439	-0-	3087	2			N	23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628												
10		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	140
11		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	140
12		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	140
01		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	140
02		1972 N	1692	-0-	-280	-0-	1692	2			N	140
*03		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930												
10		3100 N	4403	-0-	1303	1303	4403	2			N	28
11		3000 N	2390	-0-	-610	693	2390	2			N	28
12		2402 N	1709	-0-	-693	-0-	1709	2			N	28
01		1457 X	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			N	28
02		1363 X	1127	-0-	-236	-0-	1127	2			N	28
*03		1457 X	985	-0-	-472	-0-	985	2			N	28

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047												
10		3782 X	2961	-0-	-821	-0-	2961	2			N	73
11		3660 X	3228	-0-	-432	-0-	3228	2			N	73
12		3782 X	2377	-0-	-1405	-0-	2377	2			N	73
01		3782 X	2762	-0-	-1020	-0-	2762	2			N	73
02		3132 X	2609	-0-	-523	-0-	2609	2			N	73
*03		3348 X	2361	-0-	-987	-0-	2361	2			N	73

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878												
10		3410 X	2727	-0-	-683	-0-	2727	2			N	35
11		3300 X	2795	-0-	-505	-0-	2795	2			N	35
12		3317 X	2807	-0-	-510	-0-	2807	2			N	35
01		3317 X	2958	-0-	-359	-0-	2958	2			N	35
02		2697 X	2681	-0-	-16	-0-	2681	2			N	35
*03		2883 X	2518	-0-	-365	-0-	2518	2			N	35

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544												
10		5704 X	5317	-0-	-387	-0-	5317	2			N	-0-
11		5490 X	5144	-0-	-346	-0-	5144	2			N	-0-
12		5673 X	5094	-0-	-579	-0-	5094	2			N	-0-
01		5673 X	5056	-0-	-617	-0-	5056	2			N	-0-
02		5307 X	4541	-0-	-766	-0-	4541	2			N	-0-
*03		5332 X	4779	-0-	-553	-0-	4779	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		5797 X	5308	-0-	-489	-0-	5308 2			N	-0-	35
11		5610 X	5110	-0-	-500	-0-	5110 2			N	-0-	35
12		5518 X	5246	-0-	-272	-0-	5246 2			N	-0-	35
01		5518 X	5156	-0-	-362	-0-	5156 2			N	-0-	35
02		5075 X	4841	-0-	-234	-0-	4841 2			N	-0-	35
*03		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 2			N	-0-	35

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845												
10		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2			N	-0-	77
11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2			N	-0-	77
12		3286 X	3251	-0-	-35	-0-	3251 2			N	-0-	77
01		3286 X	3058	-0-	-228	-0-	3058 2			N	-0-	77
02		3074 X	2586	-0-	-488	-0-	2586 2			N	-0-	77
*03		3286 X	2793	-0-	-493	-0-	2793 2			N	-0-	77

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127												
10		3813 X	3558	-0-	-255	-0-	3558 2			N	-0-	2
11		3600 X	3380	-0-	-220	-0-	3380 2			N	-0-	2
12		3999 X	3614	-0-	-385	-0-	3614 2			N	-0-	2
01		3999 X	3636	-0-	-363	-0-	3636 2			N	-0-	2
02		3741 X	3247	-0-	-494	-0-	3247 2			N	-0-	2
*03		3627 X	3280	-0-	-347	-0-	3280 2			N	-0-	2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034												
10		2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2263 2			N	-0-	25
11		2280 N	2158	-0-	-122	-0-	2158 2			N	-0-	25
12		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2			N	-0-	25
01		2263 N	2168	-0-	-95	-0-	2168 2			N	-0-	25
02		2088 N	2029	-0-	-59	-0-	2029 2			N	-0-	25
*03		2294 N	2024	-0-	-270	-0-	2024 2			N	-0-	25

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670												
10		9610 X	8354	-0-	-1256	-0-	8354 2			N	-0-	27
11		8820 X	7927	-0-	-893	-0-	7927 2			N	-0-	27
12		8897 X	7777	-0-	-1120	-0-	7777 2			N	-0-	27
01		8897 X	6674	-0-	-2223	-0-	6674 2			N	-0-	27
02		7801 X	7361	-0-	-440	-0-	7361 2			N	-0-	27
*03		8339 X	7020	-0-	-1319	-0-	7020 2			N	-0-	27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176												
10		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042 2			N	-0-	33
11		4830 X	4672	-0-	-158	-0-	4672 2			N	-0-	33
12		4960 X	4649	-0-	-311	-0-	4649 2			N	-0-	0-
01		4991 X	4543	-0-	-448	-0-	4543 2			N	-0-	0-
02		4669 X	4423	-0-	-246	-0-	4423 2			N	-0-	0-
*03		4991 X	4566	-0-	-425	-0-	4566 2			N	-0-	0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408												
10		7409 X	5394	-0-	-2015	-0-	5394 2			N	-0-	7
11		6810 X	4560	-0-	-2250	-0-	4560 2			N	-0-	7
12		6634 X	6298	-0-	-336	-0-	6298 2			N	-0-	7
01		6541 X	6173	-0-	-368	-0-	6173 2			N	-0-	7
02		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122 2			N	-0-	7
*03		6293 X	6090	-0-	-203	-0-	6090 2			N	-0-	7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GIBSON		WELL #: 19		RRCID -> 259875		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		AMT	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12834 X	10041	-0-	-2793	-0-	10041 2		N	-0-			8
11	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	12212 2		N	-0-			8
12	12245 X	11071	-0-	-1174	-0-	11071 2		N	-0-			8
01	11873 X	10716	-0-	-1157	-0-	10716 2		N	-0-			8
02	11803 X	9921	-0-	-1882	-0-	9921 2		N	-0-			8
*03	12617 X	10683	-0-	-1934	-0-	10683 2		N	-0-			8

GIBSON		WELL #: 20		RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559				
10	7967 X	5914	-0-	-2053	-0-	5914 2		N	-0-			-0-
11	7380 X	5320	-0-	-2060	-0-	5320 2		N	-0-			-0-
12	7099 X	4780	-0-	-2319	-0-	4780 2		N	-0-			-0-
01	7037 X	4649	-0-	-2388	-0-	4649 2		N	-0-			-0-
02	5539 X	5328	-0-	-211	-0-	5328 2		N	-0-			-0-
*03	5921 X	5464	-0-	-457	-0-	5464 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				
10	7688 X	3731	-0-	-3957	-0-	3731 2		N	-0-			70
11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8090 2		N	-0-			70
12	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10506 2		N	-0-			70
01	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	11856 2	33 9	N	30			100
02	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10669 2		N	-0-			100
*03	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9494 2		N	-0-			100

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 22		RRCID -> 260763		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859				
10	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10652 2		N	-0-			3
11	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8865 2		N	-0-			3
12	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410 2		N	-0-			3
01	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214 2		N	-0-			3
02	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8113 2		N	-0-			3
*03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9060 2		N	-0-			3

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202				
10	10571 X	6502	-0-	-4069	-0-	6502 2		N	-0-			-0-
11	10230 X	9772	-0-	-458	-0-	9772 2		N	-0-			-0-
12	10571 X	9800	-0-	-771	-0-	9800 2		N	-0-			-0-
01	10354 X	8193	-0-	-2161	-0-	8193 2		N	-0-			-0-
02	9454 X	6082	-0-	-3372	-0-	6082 2		N	-0-			-0-
*03	10106 X	5830	-0-	-4276	-0-	5830 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848				
10	9393 X	7398	-0-	-1995	-0-	7398 2		N	-0-			63
11	9090 X	7354	-0-	-1736	-0-	7354 2		N	-0-			63
12	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055 2		N	-0-			63
01	8959 X	8511	-0-	-448	-0-	8511 2		N	-0-			63
02	8381 X	7006	-0-	-1375	-0-	7006 2		N	-0-			63
*03	9052 X	7389	-0-	-1663	-0-	7389 2		N	-0-			63

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872				
10	5859 X	5727	-0-	-132	-0-	5727 2		N	-0-			73
11	5670 X	5367	-0-	-303	-0-	5367 2		N	-0-			73
12	5859 X	5467	-0-	-392	-0-	5390 2	77 9	N	70	132 1		11
01	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566 2		N	-0-			11
02	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642 2		N	-0-			11
*03	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964 2		N	-0-			11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202													
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
10		17701 X	8148	-0-	-9553	-0-	8148 2		N	-0-		-0-	
11		18716 X	18716	-0-	-0-	-0-	18716 2		N	-0-		-0-	
12		33511 X	33511	-0-	-0-	-0-	33511 2		N	-0-		-0-	
01		30846 X	30846	-0-	-0-	-0-	30846 2		N	-0-		-0-	
02		26235 X	26235	-0-	-0-	-0-	26235 2		N	-0-		-0-	
*03		26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	26181 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													
10		11408 X	10485	-0-	-923	-0-	10485 2		N	-0-		-0-	
11		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119 2		N	-0-		-0-	
12		10509 X	9012	-0-	-1497	-0-	9012 2		N	-0-		-0-	
01		10509 X	8618	-0-	-1891	-0-	8618 2		N	-0-		-0-	
02		9831 X	8335	-0-	-1496	-0-	8335 2		N	-0-		-0-	
*03		10478 X	8615	-0-	-1863	-0-	8615 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													
10		9455 X	9035	-0-	-420	-0-	9035 2		N	-0-		32	
11		9150 X	8216	-0-	-934	-0-	8216 2		N	-0-		32	
12		9114 X	8213	-0-	-901	-0-	8213 2		N	-0-		32	
01		9021 X	5900	-0-	-3121	-0-	5900 2		N	-0-		32	
02		8439 X	3811	-0-	-4628	-0-	3811 2		N	-0-		32	
*03		9021 X	482	-0-	-8539	-0-	482 2		N	-0-		32	

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838													
10		8494 X	6796	-0-	-1698	-0-	6796 2		N	-0-		-0-	
11		8040 X	7334	-0-	-706	-0-	7334 2		N	-0-		-0-	
12		7471 X	7131	-0-	-340	-0-	7131 2		N	-0-		-0-	
01		7471 X	6921	-0-	-550	-0-	6921 2		N	-0-		-0-	
02		7076 X	6927	-0-	-149	-0-	6927 2		N	-0-		-0-	
*03		7564 X	6858	-0-	-706	-0-	6858 2		N	-0-		-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838													
10		12369 X	10910	-0-	-1459	-0-	10910 2		N	-0-		7	
11		11970 X	10463	-0-	-1507	-0-	10463 2		N	-0-		7	
12		11966 X	10661	-0-	-1305	-0-	10661 2		N	-0-		7	
01		11966 X	9952	-0-	-2014	-0-	9952 2		N	-0-		7	
02		10411 X	10399	-0-	-12	-0-	10399 2		N	-0-		7	
*03		10912 X	10387	-0-	-525	-0-	10387 2		N	-0-		7	

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904													
10		11935 X	7786	-0-	-4149	-0-	7786 2		N	-0-		7	
11		11550 X	11092	-0-	-458	-0-	11092 2		N	-0-		7	
12		11935 X	11897	-0-	-38	-0-	11897 2		N	-0-		7	
01		11935 X	9367	-0-	-2568	-0-	9367 2		N	-0-		7	
02		10904 X	10872	-0-	-32	-0-	10872 2		N	-0-		7	
*03		12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	12216 2		N	-0-		7	

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927													
10		24025 X	21463	-0-	-2562	-0-	21463 2		N	-0-		-0-	
11		24181 X	24181	-0-	-0-	-0-	24181 2		N	-0-		-0-	
12		29316 X	29316	-0-	-0-	-0-	29316 2		N	-0-		-0-	
01		29904 X	29904	-0-	-0-	-0-	29904 2		N	-0-		-0-	
02		26951 X	26951	-0-	-0-	-0-	26951 2		N	-0-		-0-	
*03		29527 X	29527	-0-	-0-	-0-	29527 2		N	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

10		7998 X	7626	-0-	-372	-0-	7626	2		N	-0-	-0-
11		7740 X	7629	-0-	-111	-0-	7629	2		N	-0-	-0-
12		7998 X	7825	-0-	-173	-0-	7825	2		N	-0-	-0-
01		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2		N	-0-	-0-
02		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2		N	-0-	-0-
*03		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2		N	-0-	-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777												
10		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2		N	-0-	-0-
11		4170 X	3957	-0-	-213	-0-	3957	2		N	-0-	-0-
12		4309 X	3974	-0-	-335	-0-	3974	2		N	-0-	-0-
01		4309 X	3811	-0-	-498	-0-	3811	2		N	-0-	-0-
02		4031 X	3634	-0-	-397	-0-	3634	2		N	-0-	-0-
*03		4309 X	3571	-0-	-738	-0-	3571	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												
10		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2		N	-0-	20
11		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2		N	-0-	20
12		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2		N	-0-	20
01		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2		N	-0-	20
02		7134 X	7117	-0-	-17	-0-	7117	2		N	-0-	20
*03		7626 X	7224	-0-	-402	-0-	7224	2		N	-0-	20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600												
10		14663 X	12128	-0-	-2535	-0-	12128	2		N	-0-	10
11		14220 X	9747	-0-	-4473	-0-	9747	2		N	-0-	10
12		14694 X	12343	-0-	-2351	-0-	12343	2		N	-0-	10
01		14694 X	10891	-0-	-3803	-0-	10891	2		N	-0-	10
02		13108 X	10396	-0-	-2712	-0-	10396	2		N	-0-	10
*03		12338 X	11041	-0-	-1297	-0-	11041	2		N	-0-	10

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864												
10		9114 X	4387	-0-	-4727	-0-	4387	2		N	-0-	-0-
11		8820 X	6454	-0-	-2366	-0-	6454	2		N	-0-	-0-
12		9114 X	5719	-0-	-3395	-0-	5719	2		N	-0-	-0-
01		9114 X	7879	-0-	-1235	-0-	7879	2		N	-0-	-0-
02		8526 X	7804	-0-	-722	-0-	7804	2		N	-0-	-0-
*03		6665 X	75	-0-	-6590	-0-	75	2		N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296												
10		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2		N	-0-	19
11		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2		N	-0-	19
12		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2		N	-0-	19
01		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2		N	-0-	19
02		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2		N	-0-	19
*03		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-	19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234												
10		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-	20
11		4230 X	3922	-0-	-308	-0-	3922	2		N	-0-	20
12		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		N	-0-	20
01		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		N	-0-	20
02		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2		N	-0-	20
*03		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-	20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915												
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
10		11842 X	10604	-0-	-1238	-0-	10604	2	N	-0-		18
11		11460 X	9619	-0-	-1841	-0-	9619	2	N	-0-		18
12		11563 X	9977	-0-	-1586	-0-	9977	2	N	-0-		18
01		11563 X	9811	-0-	-1752	-0-	9811	2	N	-0-		18
02		10034 X	8932	-0-	-1102	-0-	8932	2	N	-0-		18
*03		10602 X	9385	-0-	-1217	-0-	9385	2	N	-0-		18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812												
10		14880 X	13714	-0-	-1166	-0-	13714	2	N	-0-		31
11		13950 X	13046	-0-	-904	-0-	13046	2	N	-0-		31
12		14415 X	13206	-0-	-1209	-0-	13206	2	N	-0-		31
01		13888 X	12472	-0-	-1416	-0-	12472	2	N	-0-		31
02		12992 X	11524	-0-	-1468	-0-	11524	2	N	-0-		31
*03		13702 X	12096	-0-	-1606	-0-	12096	2	N	-0-		31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006												
10		11284 X	9658	-0-	-1626	-0-	9658	2	N	-0-		-0-
11		10320 X	7832	-0-	-2488	-0-	7832	2	N	-0-		-0-
12		10385 X	7055	-0-	-3330	-0-	7055	2	N	-0-		-0-
01		10385 X	8861	-0-	-1524	-0-	8861	2	N	-0-		-0-
02		9715 X	8452	-0-	-1263	-0-	8452	2	N	-0-		-0-
*03		9672 X	4402	-0-	-5270	-0-	4402	2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852												
10		10075 X	8581	-0-	-1494	-0-	8581	2	N	-0-		-0-
11		9240 X	7591	-0-	-1649	-0-	7591	2	N	-0-		-0-
12		9548 X	8146	-0-	-1402	-0-	8146	2	N	-0-		-0-
01		9176 X	8017	-0-	-1159	-0-	8017	2	N	-0-		-0-
02		8323 X	7282	-0-	-1041	-0-	7282	2	N	-0-		-0-
*03		8587 X	7532	-0-	-1055	-0-	7532	2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867												
10		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2	N	-0-		-0-
11		7800 X	7748	-0-	-52	-0-	7748	2	N	-0-		-0-
12		8060 X	7698	-0-	-362	-0-	7698	2	N	-0-		-0-
01		8060 X	6831	-0-	-1229	-0-	6831	2	N	-0-		-0-
02		7540 X	5079	-0-	-2461	-0-	5079	2	N	-0-		-0-
*03		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
10		9858 X	7237	-0-	-2621	-0-	7237	2	N	-0-		-0-
11		7560 X	6675	-0-	-885	-0-	6675	2	N	-0-		-0-
12		7812 X	7376	-0-	-436	-0-	7376	2	N	-0-		-0-
01		7502 X	6952	-0-	-550	-0-	6952	2	N	-0-		-0-
02		6902 X	6770	-0-	-132	-0-	6770	2	N	-0-		-0-
*03		7378 X	5770	-0-	-1608	-0-	5770	2	N	-0-		-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
10		2635 X	1745	-0-	-890	-0-	46	1	N	-0-		-0-
11		2550 X	1730	-0-	-820	-0-	44	1	N	-0-		-0-
12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		-0-
01		1736 N	1474	-0-	-262	-0-	50	1	N	-0-		-0-
02		1682 N	1484	-0-	-198	-0-	45	1	N	-0-		-0-
*03		1953 N	1429	-0-	-524	-0-	52	1	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 #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		10013 X	9034	-0-	-979	-0-	9034	2	N	-0-			7
11		9570 X	8550	-0-	-1020	-0-	8550	2	N	-0-			7
12		9703 X	8559	-0-	-1144	-0-	8559	2	N	-0-			7
01		9486 X	8415	-0-	-1071	-0-	8415	2	N	-0-			7
02		8555 X	7774	-0-	-781	-0-	7774	2	N	-0-			7
*03		9021 X	8215	-0-	-806	-0-	8215	2	N	-0-			7

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208													
10		9982 X	8982	-0-	-1000	-0-	8982	2	N	-0-			111
11		9570 X	8359	-0-	-1211	-0-	8359	2	N	-0-			111
12		9734 X	8417	-0-	-1317	-0-	8417	2	N	-0-			111
01		9362 X	8283	-0-	-1079	-0-	8283	2	N	-0-			111
02		8700 X	7627	-0-	-1073	-0-	7627	2	N	-0-			111
*03		8990 X	7382	-0-	-1608	-0-	7382	2	N	-0-			111

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821													
10		10602 X	8576	-0-	-2026	-0-	8576	2	N	-0-			2
11		10260 X	7521	-0-	-2739	-0-	7521	2	N	-0-			2
12		10602 X	7622	-0-	-2980	-0-	7622	2	N	-0-			2
01		10230 X	6359	-0-	-3871	-0-	6359	2	N	-0-			2
02		8584 X	6019	-0-	-2565	-0-	6019	2	N	-0-			2
*03		8587 X	6106	-0-	-2481	-0-	6106	2	N	-0-			2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968													
10		6448 X	5904	-0-	-544	-0-	5904	2	N	-0-			-0-
11		6030 X	5454	-0-	-576	-0-	5454	2	N	-0-			-0-
12		6231 X	5373	-0-	-858	-0-	5373	2	N	-0-			-0-
01		6045 X	5426	-0-	-619	-0-	5426	2	N	-0-			-0-
02		5510 X	4973	-0-	-537	-0-	4973	2	N	-0-			-0-
*03		5890 X	5201	-0-	-689	-0-	5201	2	N	-0-			-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503													
10		17918 X	16647	-0-	-1271	-0-	16647	2	N	-0-			-0-
11		17310 X	15597	-0-	-1713	-0-	15597	2	N	-0-			-0-
12		18104 X	15816	-0-	-2288	-0-	15816	2	N	-0-			-0-
01		18104 X	15156	-0-	-2948	-0-	15156	2	N	-0-			-0-
02		16936 X	14138	-0-	-2798	-0-	14138	2	N	-0-			-0-
*03		16647 X	14804	-0-	-1843	-0-	14804	2	N	-0-			-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170													
10		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2	N	-0-			-0-
11		3150 X	3034	-0-	-116	-0-	3034	2	N	-0-			-0-
12		3255 X	2993	-0-	-262	-0-	2993	2	N	-0-			-0-
01		3255 X	3063	-0-	-192	-0-	3063	2	N	-0-			-0-
02		3045 X	2706	-0-	-339	-0-	2706	2	N	-0-			-0-
*03		3255 X	2871	-0-	-384	-0-	2871	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													
10		37371 X	37371	-0-	-0-	-0-	37371	2	N	-0-			-0-
11		32808 X	32808	-0-	-0-	-0-	32808	2	N	-0-			-0-
12		32432 X	32432	-0-	-0-	-0-	32432	2	N	-0-			-0-
01		30433 X	30433	-0-	-0-	-0-	30433	2	N	-0-			-0-
02		26102 X	26102	-0-	-0-	-0-	26102	2	N	-0-			-0-
*03		27655 X	27655	-0-	-0-	-0-	27655	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		17970	945936						
MANNING GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 277569	COMPL. DATE 08/31/2015	TOTAL DEPTH 11125	PERF. 11449	- 12849		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	94192 X	43856	-0-	-50336	-0-	43856 2		N	-0-		-0-
11	17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	17970 2		N	-0-		-0-
12	52598 X	52598	-0-	-0-	-0-	52598 2		N	-0-		-0-
01	67400 X	67400	-0-	-0-	-0-	67400 2		N	-0-		-0-
02	92936 X	92936	-0-	-0-	-0-	92936 2		N	-0-		-0-
*03	98558 X	98558	-0-	-0-	-0-	98558 2		N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HUFFMAN "B"		WELL #:		1	RRCID -> 120340	COMPL. DATE 02/18/1986	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 8821	- 8844		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WORTHY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 134203	COMPL. DATE 03/12/1990	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8848	- 9048	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRIZZLY				WELL #:	1	RRCID -> 205891	COMPL. DATE 10/02/2004	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 9238	- 9417	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"				WELL #:	4	RRCID -> 205906	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 14989	PERF. 9301	- 9445	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"				WELL #:	3	RRCID -> 207078	COMPL. DATE 06/04/2004	TOTAL DEPTH 14980	PERF. 9296	- 9443	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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 #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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 #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283								
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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 #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 14		RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	109	1	4011	2	Y	11			73
						12	9							
11	3810 X	3760	-0-	-50	-0-	101	1	3659	2	Y	-0-			73
12	4092 X	3421	-0-	-671	-0-	90	1	3312	2	Y	17	62	1	1 8 27
						19	9							
01	4123 X	3328	-0-	-795	-0-	86	1	3240	2	Y	2			29
						2	9							
02	3509 X	3053	-0-	-456	-0-	86	1	2960	2	Y	6			35
						7	9							
03	3751 X	3302	-0-	-449	-0-	79	1	3221	2	Y	2			37
						2	9							

BLACK			WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #: 20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 6		RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520					
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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											
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		Y	-0-			-0-
11	1920	N	1553	-0-	-367	-0-	1553 2		Y	-0-			-0-
12	1984	N	1344	-0-	-640	-0-	1344 2		Y	-0-			-0-
01	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	1538 2		Y	-0-			-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		Y	-0-			-0-
*03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		Y	-0-			-0-
SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 123358		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630					
10	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	3005 2		Y	-0-			-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		Y	-0-			-0-
12	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	2889 2		Y	-0-			-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2		Y	-0-			-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		Y	-0-			-0-
*03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		Y	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921					
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137 2		N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02	145	N	48	-0-	-97	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	40
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	40
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	40
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	40
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2	N	-0-	40
*03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972											
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106											
10		2511 N	2383	-0-	-128	-0-	2383	2	N	-0-	-0-
11		2460 N	2258	-0-	-202	-0-	2258	2	N	-0-	-0-
12		2480 N	2315	-0-	-165	-0-	2315	2	N	-0-	-0-
01		2387 N	2280	-0-	-107	-0-	2280	2	N	-0-	-0-
02		2175 N	2123	-0-	-52	-0-	2123	2	N	-0-	-0-
*03		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921											
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-	-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-	-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
02		58 N	45	-0-	-13	-0-	45	2	N	-0-	-0-
*03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182											
10		3069 X	2912	-0-	-157	-0-	2898	2	14 9	N	13 27
11		2970 X	2812	-0-	-158	-0-	2801	2	11 9	N	10 37
12		3069 X	2544	-0-	-525	-0-	2537	2	7 9	N	6 43
01		3069 X	2872	-0-	-197	-0-	2864	2	8 9	N	7 50
02		2842 X	2104	-0-	-738	-0-	2095	2	9 9	N	8 58
*03		2914 X	1288	-0-	-1626	-0-	1288	2		N	-0- 58

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361											
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-	-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419											
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-
11		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-	-0-
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-	-0-
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-	-0-
02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-	-0-
*03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 142951		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8967 - 9038				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	348	N	344	-0-	-4	-0-	344	2		N	-0-			-0-
*03	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	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				
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 145042		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8530 - 9258				
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161				
10	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
11	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
12	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
01	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148679		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 8559 - 9054				
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			99
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			99
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			99
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			99
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			99
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453				
10	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
11	1890	N	1536	-0-	-354	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
01	1891	N	1389	-0-	-502	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
02	1479	N	600	-0-	-879	-0-	600	2		N	-0-			-0-
*03	1550	N	1236	-0-	-314	-0-	1236	2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 150580		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9413 - 9634				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	150942	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	8955 - 9150	
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

10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-			-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-			-0-
01		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2	N	-0-			-0-
02		145 N	117	-0-	-28	-0-	117	2	N	-0-			-0-
*03		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	152005	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	8660 - 9300	
10		744 N	451	-0-	-293	-0-	451	2	N	-0-			10
11		900 N	426	-0-	-474	-0-	426	2	N	-0-			10
12		930 N	337	-0-	-593	-0-	337	2	N	-0-			10
01		465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2	N	-0-			10
02		406 N	284	-0-	-122	-0-	284	2	N	-0-			10
*03		341 N	184	-0-	-157	-0-	184	2	N	-0-			10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	152379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10121	PERF.	8702 - 8929	
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
*03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	153309	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8640 - 9227	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	154184	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	8621 - 9187	
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	42	2	N	-0-			-0-
*03		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	154737	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8638 - 9058	
10		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-			-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
12		434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2	N	-0-			-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
02		377 N	370	-0-	-7	-0-	370	2	N	-0-			-0-
*03		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	154738	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8618 - 9219	
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
*03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 154884	COMPL. DATE 10/14/2014	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8618	- 8970					
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-			-0-
11	840 N	415	-0-	-425	-0-	415 2	N	-0-			-0-
12	868 N	448	-0-	-420	-0-	448 2	N	-0-			-0-
01	930 N	723	-0-	-207	-0-	723 2	N	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-			-0-
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3	RRCID -> 155872	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 9617	PERF. 8688	- 9406				
10	1426 N	584	-0-	-842	-0-	584 2	N	-0-			145
11	1380 N	604	-0-	-776	-0-	604 2	N	-0-			145
12	930 N	579	-0-	-351	-0-	579 2	N	-0-			145
01	589 N	352	-0-	-237	-0-	352 2	N	-0-	145 1		-0-
02	580 N	368	-0-	-212	-0-	368 2	N	-0-			-0-
*03	589 N	381	-0-	-208	-0-	381 2	N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4	RRCID -> 155878	COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8544	- 9165				
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-			-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-			-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-			-0-
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-			-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-			-0-
*03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4	RRCID -> 157196	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8970	- 9316				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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				
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
*03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2	N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5	RRCID -> 174404	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 8644	- 8656				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 179983	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 9414	PERF. 8842	- 8915				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534		
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196612		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 199627		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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 #:	15	RRCID ->	201237	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8808 - 10103		
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.		WELL #:	3	RRCID ->	204830	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	13375	PERF.	8756 - 9870		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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 #: 5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946						
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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																	
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 230663		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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 #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233545		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084					
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016					
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977		
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950														
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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 #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2			74
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2			74
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2			74
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2			74
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2183 2	23 9		95
*03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2545 2	4 9		99

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2			N	-0-					134
11	1320	N	700	-0-	-620	-0-	700	2			N	-0-					134
12	1271	N	482	-0-	-789	-0-	482	2			N	-0-					134
01	1085	N	384	-0-	-701	-0-	384	2			N	-0-					134
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	N	7					141
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1573	2	18	9	N	16					157

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	257718	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8846 - 9172				
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	260719	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8720 - 8950				
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
12	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
01	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
02	1305	N	1213	-0-	-92	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
*03	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	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				
10	SWR	10	3484	-0-	3484	330614	3484	2			N	-0-	162 1		-0-
11	SWR	10	3436	-0-	3436	334050	3436	2			N	-0-			-0-
12	SWR	10	3250	-0-	3250	337300	3250	2			N	-0-			-0-
01	SWR	10	2626	-0-	2626	339926	2626	2			N	-0-			-0-
02	SWR	10	2821	-0-	2821	342747	2821	2			N	-0-			-0-
*03	SWR	10	2039	-0-	2039	344786	2039	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	261135	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF. 9205 - 9777				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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									
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341			
10	3875 X	3599	-0-	-276	-0-	3599 2		N	-0-	62	
11	3750 X	3475	-0-	-275	-0-	3475 2		N	-0-	62	
12	3875 X	3502	-0-	-373	-0-	3502 2		N	-0-	62	
01	3658 X	3435	-0-	-223	-0-	3435 2		N	-0-	62	
02	3422 X	3180	-0-	-242	-0-	3180 2		N	-0-	62	
*03	3596 X	3247	-0-	-349	-0-	3247 2		N	-0-	62	

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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
 C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5301 X	4560	-0-	-741	-0-	4560	2			N	-0-					18
11	5100 X	4108	-0-	-992	-0-	4108	2			N	-0-					18
12	5208 X	3922	-0-	-1286	-0-	3922	2			N	-0-					18
01	5146 X	4377	-0-	-769	-0-	4377	2			N	-0-					18
02	4582 X	4045	-0-	-537	-0-	4045	2			N	-0-					18
*03	4557 X	4208	-0-	-349	-0-	4208	2			N	-0-					18

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	114	1	217	2	N	-0-					186
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	103	1	190	2	N	-0-					186
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	80	1	181	2	N	-0-					186
01	341 N	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					186
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	130	1	162	2	N	-0-					186
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	312	1	173	2	N	-0-					186

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

FARRAR, SE.
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP
HOLIDAY RESOURCES "A" 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
680770
WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)
VALENCE OPERATING COMPANY
GRIZZLY 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
881167
WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
			WELL #: 7	RRCID -> 207957	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 14250	PERF. 8861	- 8913	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LEWIS "B"			WELL #: 7	RRCID -> 211533	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 8937	- 9061	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	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 #: 9		RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935				
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
			WELL #: 14	RRCID -> 235998	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 14358	PERF. 8946	- 9060				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #: 15	RRCID -> 242943	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 14314	PERF. 8700	- 8852				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 6		RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 5		RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 201553		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316			
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-	58	
11	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	2035 2	1 9	N	1	59	
12	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	2018 2		N	-0-	-0-	
01	2077 N	1800	-0-	-277	-0-	1800 2		N	-0-	-0-	
02	1972 N	1506	-0-	-466	-0-	1506 2		N	-0-	-0-	
*03	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	1710 2		N	-0-	-0-	

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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 #: 21		RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 13		RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230638		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 12		RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 11		RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 21		RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727				
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B. W.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 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	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 10		RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			147
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			147
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			147
01	279 N	82	-0-	-197	-0-	82	2		N	-0-			147
02	203 N	136	-0-	-67	-0-	136	2		N	-0-			147
*03	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2		N	-0-			147

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LAWLEY 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LAWLEY GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								

		WELL #: 1		RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8305		-		8484		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300		-		8398		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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		
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664		
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	124	-0-	124	143396	124 2	N	-0-		85
11	SWR 10	164	-0-	164	143560	164 2	N	-0-		85
12	SWR 10	176	-0-	176	143736	176 2	N	-0-		85
01	SWR 10	168	-0-	168	143904	168 2	N	-0-		85
02	SWR 10	284	-0-	284	144188	284 2	N	-0-		85
*03	SWR 10	411	-0-	411	144599	411 2	N	-0-		85

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	1376	-0-	1376	71270	1376 2	N	-0-		30
11	SWR 10	1380	-0-	1380	72650	1380 2	N	-0-		30
12	SWR 10	1399	-0-	1399	74049	1399 2	N	-0-		30
01	SWR 10	1270	-0-	1270	75319	1270 2	N	-0-		30
02	SWR 10	1014	-0-	1014	76333	1014 2	N	-0-		30
*03	SWR 10	1333	-0-	1333	77666	1333 2	N	-0-		30

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320																	
10		279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2		N	-0-						-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*03		272 N	272	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

10	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	3			N	-0-					-0-
11	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
12	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	3			N	-0-					-0-
01	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	18852	3			N	-0-					-0-
02	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	3			N	-0-					-0-
*03	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	16234	3			N	-0-					-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

10	48608	X	32839	-0-	-15769	-0-	32839	3			N	-0-					-0-
11	47040	X	44150	-0-	-2890	-0-	44150	3			N	-0-					-0-
12	49166	X	41327	-0-	-7839	-0-	41327	3			N	-0-					-0-
01	49166	X	30504	-0-	-18662	-0-	30504	3			N	-0-					-0-
02	45994	X	132	-0-	-45862	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	45632	X	100	-0-	-45532	-0-	100	3			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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	74	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	663	-0-	-1228	-0-	19	1	644	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	2	-0-	-1889	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1769	X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	6	-0-	-1885	-0-	6	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)															
BRG LONE STAR LTD.															
MONTGOMERY															
32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON															
090870															
WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564															
M	O	ALLOW 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAUKE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

COUCH OIL & GAS, INC.															
BRAVEHEART															
182165															
WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															
BASA RESOURCES, INC.															
EVA HUFFMAN GAS UNIT															
32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
053974															
WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391															
10		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	1197	1	2288	2	N	-0-			182
11		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1164	1	2161	2	N	-0-			182
12		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	1028	1	2305	2	N	-0-			182
01		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			182
02		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	1511	1	1887	2	N	-0-			182
*03		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	1621	1	2016	2	N	-0-			182

EVA HUFFMAN GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUFFMAN, EVA GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922															
10		589 N	177	-0-	-412	-0-	177	2			N	-0-			155
11		600 N	484	-0-	-116	-0-	484	1			N	-0-			155
12		310 N	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-			155
01		186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-			155
02		464 N	69	-0-	-395	-0-	69	2			N	-0-			155
*03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			155

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974									
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189832	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		930 N	704	-0-	-226	-0-	242 1	462 2	N	-0-			25
11		960 N	601	-0-	-359	-0-	210 1	391 2	N	-0-			25
12		837 N	372	-0-	-465	-0-	115 1	257 2	N	-0-			25
01		713 N	325	-0-	-388	-0-	325 2		N	-0-			25
02		580 N	559	-0-	-21	-0-	249 1	310 2	N	-0-			25
*03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	279 1	348 2	N	-0-			25

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		WELL #:		3	RRCID ->	181287	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	12098	PERF.11797 - 11911
TERRY "D"													
*08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	87 1	1055 2	N	10			62
							11 9						
09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	106 1	1323 2	N	-0-			62
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	89 1	1137 2	N	2			64
							2 9						
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	95 1	1080 2	N	-0-			64
12		1488 N	1223	-0-	-265	-0-	96 1	1127 2	N	-0-			64
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	94 1	1222 2	N	-0-			64
02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	81 1	1242 2	N	3			67
							3 9						
*03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	103 1	1439 2	N	2			69
							2 9						

BARGER, H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183729	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11288 - 11363		
*08		1271 N	301	-0-	-970	-0-	23 1	278 2	N	-0-			-0-
09		1170 N	94	-0-	-1076	-0-	7 1	87 2	N	-0-			-0-
10		1364 N	82	-0-	-1282	-0-	6 1	76 2	N	-0-			-0-
11		300 N	36	-0-	-264	-0-	3 1	33 2	N	-0-			-0-
12		93 N	45	-0-	-48	-0-	4 1	41 2	N	-0-			-0-
01		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCARBROUGH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189598	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11520 - 12637		
*08		1395 N	563	-0-	-832	-0-	43 1	520 2	N	-0-			-0-
09		1170 N	1079	-0-	-91	-0-	80 1	999 2	N	-0-			-0-
10		1240 N	1049	-0-	-191	-0-	76 1	973 2	N	-0-			-0-
11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	80 1	911 2	N	-0-			-0-
12		1116 N	968	-0-	-148	-0-	76 1	892 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	4188	-0-	1088	1088	299 1	3883 2	N	5	5 8		-0-
							6 9						
02		2900 N	4343	-0-	1443	2531	265 1	4074 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						
*03		3100 N	3655	-0-	555	3086	243 1	3398 2	N	13	13 8		-0-
							14 9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683														
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

*08		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	257	1	3121	2	N	-0-		-0-
09		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	271	1	3399	2	N	-0-		-0-
10		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	234	1	2990	2	N	-0-		-0-
11		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	315	1	3594	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
12		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	335	1	3927	2	N	-0-		-0-
01		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	321	1	4176	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
02		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	267	1	4101	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
*03		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	285	1	3979	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576														
*08		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	232	1	2808	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	218	1	2732	2	N	-0-		-0-
10		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	214	1	2730	2	N	-0-		-0-
11		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	244	1	2784	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
12		2697 X	1862	-0-	-835	-0-	147	1	1715	2	N	-0-		-0-
01		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	251	1	3269	2	N	-0-		-0-
02		2900 N	3236	-0-	336	336	198	1	3037	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
*03		3459 X	3123	-0-	-336	-0-	208	1	2912	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802														
*08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	N	-0-	1 7	57
09		810 N	686	-0-	-124	-0-	51	1	635	2	N	-0-		57
10		527 N	502	-0-	-25	-0-	36	1	466	2	N	-0-		57
11		840 N	484	-0-	-356	-0-	39	1	445	2	N	-0-		57
12		713 N	631	-0-	-82	-0-	50	1	581	2	N	-0-		57
01		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	152	1	1982	2	N	-0-		57
02		2900 N	3417	-0-	517	517	209	1	3208	2	N	-0-		57
*03		2914 N	2397	-0-	-517	-0-	160	1	2237	2	N	-0-		57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564														
*08		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	205	1	2485	2	N	-0-		-0-
09		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	188	1	2352	2	N	-0-		-0-
10		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	268	1	3430	2	N	-0-		-0-
11		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	256	1	2924	2	N	-0-		-0-
12		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	162	1	1901	2	N	-0-		-0-
01		1922 X	1747	-0-	-175	-0-	125	1	1622	2	N	-0-		-0-
02		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	128	1	1961	2	N	-0-		-0-
03		1922 X	1050	-0-	-872	-0-	70	1	980	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

*08		1147 N	1024	-0-	-123	-0-	78 1	946 2	N	-0-		-0-
09		960 N	931	-0-	-29	-0-	69 1	862 2	N	-0-		-0-
10		992 N	975	-0-	-17	-0-	71 1	904 2	N	-0-		-0-
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	74 1	848 2	N	-0-		-0-
12		961 N	927	-0-	-34	-0-	73 1	854 2	N	-0-		-0-
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	76 1	990 2	N	-0-		-0-
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	112 1	1717 2	N	3	3 8	-0-
							3 9					
*03		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	144 1	2015 2	N	9	9 8	-0-
							10 9					

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653												

*08		39 X	-0-	-0-	-39	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796												

*08		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	541 1	6557 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
09		4470 X	3896	-0-	-574	-0-	288 1	3607 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
10		5580 X	3352	-0-	-2228	-0-	243 1	3109 2	N	-0-		-0-
11		5400 X	2613	-0-	-2787	-0-	210 1	2403 2	N	-0-		-0-
12		5580 X	4127	-0-	-1453	-0-	325 1	3801 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
01		5580 X	3932	-0-	-1648	-0-	281 1	3648 2	N	3	3 8	-0-
							3 9					
02		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	239 1	3670 2	N	3	3 8	-0-
							3 9					
*03		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	248 1	3463 2	N	11	11 8	-0-
							12 9					

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385												

*08		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	256 1	3100 2	N	-0-		-0-
09		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	252 1	3154 2	N	-0-		-0-
10		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	218 1	2785 2	N	-0-		-0-
11		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	214 1	2443 2	N	-0-		-0-
12		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	285 1	3331 2	N	-0-		-0-
01		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	236 1	3074 2	N	-0-		-0-
02		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	230 1	3535 2	N	-0-		-0-
*03		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	193 1	2703 2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630												

*08		2666 X	726	-0-	-1940	-0-	55 1	671 2	N	-0-	2 7	20
09		2580 X	488	-0-	-2092	-0-	36 1	452 2	N	-0-		20
10		1705 X	542	-0-	-1163	-0-	39 1	503 2	N	-0-		20
11		960 X	727	-0-	-233	-0-	59 1	668 2	N	-0-		20
12		775 X	560	-0-	-215	-0-	44 1	516 2	N	-0-		20
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	45 1	582 2	N	-0-		20
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	21 1	326 2	N	-0-		20
*03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	44 1	610 2	N	-0-		20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
BARGER, H. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196270	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11354 - 11359		
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
*08	2449 N	2153	-0-	-296	-0-	164	1	1989	2	N	-0-			-0-
09	2370 N	2159	-0-	-211	-0-	160	1	1999	2	N	-0-			-0-
10	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	191	1	2440	2	N	-0-			-0-
11	2370 X	2043	-0-	-327	-0-	164	1	1879	2	N	-0-			-0-
12	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	214	1	2501	2	N	-0-			-0-
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	184	1	2397	2	N	-0-			-0-
02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	148	1	2276	2	N	-0-			-0-
*03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	171	1	2393	2	N	-0-			-0-

TERRY "D"		WELL #:		6	RRCID ->	196408	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12985	PERF.	11695 - 12843		
*08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	280	1	3398	2	N	1	1 8		-0-
09	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	179	1	2236	2	N	-0-			-0-
10	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	152	1	1946	2	N	-0-			-0-
11	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	158	1	1807	2	N	-0-			-0-
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	279	1	3272	2	N	1	1 8		-0-
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	210	1	2734	2	N	1	1 8		-0-
02	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	147	1	2258	2	N	-0-			-0-
*03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	162	1	2263	2	N	-0-			-0-

TERRY "D"		WELL #:		8	RRCID ->	196410	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11718 - 12877		
*08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	232	1	2815	2	N	-0-			-0-
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	206	1	2583	2	N	1	1 8		-0-
10	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	185	1	2358	2	N	-0-			-0-
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	249	1	2846	2	N	2	2 8		-0-
12	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	239	1	2803	2	N	1	1 8		-0-
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	207	1	2685	2	N	4	4 8		-0-
02	1885 X	1471	-0-	-414	-0-	90	1	1381	2	N	-0-			-0-
03	2015 X	1491	-0-	-524	-0-	100	1	1391	2	N	-0-			-0-

REED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196474	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11736 - 11746		
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	83	1	970	2	N	-0-			12
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	68	1	1160	2	N	-0-			12
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	72	1	1256	2	N	-0-			12
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	67	1	1237	2	N	-0-			12
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	N	5			17
*03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	122	1	2730	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196908	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11456 - 11507		
*08	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	116	1	1401	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	99	1	1240	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	93	1	1187	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1218	-0-	-252	-0-	98	1	1120	2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	134	1	1571	2	N	-0-			-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	102	1	1320	2	N	-0-			-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	2	N	-0-			-0-
*03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	93	1	1294	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782												
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
*08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	106	1	N	10		50
							11	9				
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-		50
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		50
11		1350 N	1284	-0-	-66	-0-	103	1	N	-0-		50
12		1488 N	1391	-0-	-97	-0-	109	1	N	5		55
							6	9				
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		55
02		2900 N	3070	-0-	170	170	187	1	N	5		60
							6	9				
*03		2209 N	2039	-0-	-170	-0-	136	1	N	-0-		60

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766												
*08		1488 N	748	-0-	-740	-0-	57	1	N	-0-	25 7	27
09		1470 N	857	-0-	-613	-0-	63	1	N	-0-		27
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		27
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-		27
12		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-		27
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-		27
02		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	133	1	N	5		32
							6	9				
*03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	132	1	N	7		39
							8	9				

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713												
*08		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-		-0-
09		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-		-0-
10		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-
11		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-		-0-
12		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-		-0-
01		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-		-0-
02		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-		-0-
*03		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-		-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610												
*08		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-		-0-
09		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	217	1	N	-0-		-0-
10		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-		-0-
11		3000 N	3071	-0-	71	71	247	1	N	-0-		-0-
12		3100 N	3221	-0-	121	192	253	1	N	1	1 8	-0-
							1	9				
01		3100 N	3274	-0-	174	366	234	1	N	1	1 8	-0-
							1	9				
02		2900 N	3065	-0-	165	531	187	1	N	-0-		-0-
*03		3687 X	3156	-0-	-531	-0-	211	1	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198355	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	11630 - 12693	
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
*08	2201 X	1422	-0-	-779	-0-	108	1	1314	2	N	-0-		-0-
09	2130 X	1797	-0-	-333	-0-	133	1	1663	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	237	1	3027	2	N	-0-		-0-
11	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	210	1	2400	2	N	-0-		-0-
12	2201 X	1372	-0-	-829	-0-	108	1	1264	2	N	-0-		-0-
01	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	260	1	3382	2	N	-0-		-0-
02	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	148	1	2268	2	N	-0-		-0-
*03	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	165	1	2306	2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.	11716 - 12828	
*08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-		-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	198712	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11370 - 11376	
*08	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	321	1	3894	2	N	-0-		-0-
09	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	437	1	5475	2	N	-0-		-0-
10	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	463	1	5915	2	N	-0-		-0-
11	2580 X	1952	-0-	-628	-0-	157	1	1795	2	N	-0-		-0-
12	2666 X	1837	-0-	-829	-0-	145	1	1692	2	N	-0-		-0-
01	2666 X	2086	-0-	-580	-0-	149	1	1937	2	N	-0-		-0-
02	2494 X	2015	-0-	-479	-0-	123	1	1892	2	N	-0-		-0-
03	2666 X	1818	-0-	-848	-0-	121	1	1697	2	N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199630	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11701	PERF.	11316 - 11485	
*08	2914 N	1817	-0-	-1097	-0-	138	1	1679	2	N	-0-	5 7	-0-
09	2580 N	1390	-0-	-1190	-0-	103	1	1287	2	N	-0-		-0-
10	2728 N	1536	-0-	-1192	-0-	111	1	1425	2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1355	-0-	-415	-0-	109	1	1246	2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1217	-0-	-209	-0-	96	1	1121	2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	100	1	1307	2	N	-0-		-0-
02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	150	1	2304	2	N	-0-		-0-
*03	3100 N	3746	-0-	646	-0-	250	1	3496	2	N	-0-		-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	200005	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11542 - 11552	
*08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	74	1	895	2	N	-0-	3 7	10
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	67	1	841	2	N	-0-		10
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	87	1	1108	2	N	-0-		10
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	115	1	1309	2	N	-0-		10
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	216	1	2524	2	N	-0-		10
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	128	1	1658	2	N	-0-		10
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	94	1	1444	2	N	-0-		10
*03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	111	1	1558	2	N	-0-		10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

*08		124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-	
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	2	N	-0-	
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	455	2	N	-0-	
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	N	-0-	
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	2	N	-0-	
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	2	N	-0-	
02		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	92	1	1407	2	N	-0-	
*03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	133	1	1861	2	N	-0-	

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459													
*08		2511 X	2240	-0-	-271	-0-	171	1	2069	2	N	-0-	
09		2340 N	2204	-0-	-136	-0-	163	1	2041	2	N	-0-	
10		2263 N	1876	-0-	-387	-0-	136	1	1740	2	N	-0-	
11		2160 N	2076	-0-	-84	-0-	167	1	1909	2	N	-0-	
12		2263 N	1932	-0-	-331	-0-	152	1	1780	2	N	-0-	
01		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	142	1	1849	2	N	-0-	
02		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	118	1	1811	2	N	-0-	
*03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	149	1	2088	2	N	-0-	

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706													
*08		1643 N	927	-0-	-716	-0-	71	1	856	2	N	-0-	
09		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	104	1	1305	2	N	-0-	
10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	134	1	1712	2	N	-0-	
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	134	1	1527	2	N	-0-	
12		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	144	1	1682	2	N	-0-	
01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	156	1	2027	2	N	-0-	
02		2900 N	6129	-0-	3229	3229	374	1	5754	2	N	-0-	
							1	9					
*03		3100 N	4091	-0-	991	4220	273	1	3814	2	N	-0-	
							4	9					

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574													
*08		1488 N	772	-0-	-716	-0-	59	1	713	2	N	-0-	
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	85	1	1066	2	N	3	
							3	9					
10		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	145	1	1858	2	N	7	
							4	9					
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	115	1	1310	2	N	3	
							3	9					
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	94	1	1101	2	N	-0-	
01		2015 N	1594	-0-	-421	-0-	114	1	1480	2	N	10	
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	91	1	1404	2	N	13	
							3	9					
*03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	99	1	1383	2	N	17	
							4	9					

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822													
*08		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	86	1	1037	2	N	-0-	
09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	126	1	1571	2	N	-0-	
10		1209 N	1002	-0-	-207	-0-	73	1	929	2	N	-0-	
11		1080 N	117	-0-	-963	-0-	9	1	108	2	N	-0-	
12		1767 N	53	-0-	-1714	-0-	4	1	49	2	N	-0-	
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462			
M	O	GAS 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
*08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	262	1	3180	2	N	-0-
09	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	322	1	4031	2	N	-0-
10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	302	1	3864	2	N	-0-
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	372	1	4244	2	N	-0-
12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	319	1	3730	2	N	-0-
01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	301	1	3907	2	N	-0-
02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	225	1	3460	2	N	-0-
*03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	147	1	2052	2	N	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810			
*08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	142	1	1721	2	N	-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	134	1	1673	2	N	-0-
10	1767 N	1438	-0-	-329	-0-	104	1	1334	2	N	-0-
11	1800 N	1545	-0-	-255	-0-	124	1	1421	2	N	-0-
12	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	141	1	1649	2	N	-0-
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	120	1	1560	2	N	-0-
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	N	-0-
*03	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	172	1	2398	2	N	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699			
*08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	135	1	1636	2	N	-0-
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	125	1	1561	2	N	-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	121	1	1545	2	N	-0-
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	133	1	1518	2	N	-0-
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	136	1	1597	2	N	-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	122	1	1591	2	N	-0-
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1503	2	N	-0-
*03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	103	1	1433	2	N	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
REED UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 207233	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11730	- 11786
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	
10		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					92
11		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					92
12		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					92
01		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					92
02		T. A.	1582	-0-	1582	1582	81 1	1407 2	N	85	177
							94 9				
03		T. A.	9293	-0-	9293	10875	397 1	8892 2	N	4	181
							4 9				

REED UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11820	- 11850
10		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	144 1	1677 2	N	-0-	-0-
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	86 1	1481 2	N	-0-	-0-
12		3100 N	5507	-0-	2407	2407	300 1	5207 2	N	-0-	-0-
01		3100 N	5884	-0-	2784	5191	301 1	5583 2	N	-0-	-0-
02		2900 N	3977	-0-	1077	6268	216 1	3761 2	N	-0-	-0-
*03		3100 N	3496	-0-	396	6664	149 1	3347 2	N	-0-	-0-

REED UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11690	- 11720
10		2015 N	1940	-0-	-75	-0-	153 1	1780 2	N	6	40
							7 9				
11		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	107 1	1838 2	N	10	50
							11 9				
12		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	98 1	1706 2	N	-0-	50
01		1953 N	1860	-0-	-93	-0-	95 1	1765 2	N	-0-	50
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	103 1	1791 2	N	14	64
							15 9				
*03		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	92 1	2066 2	N	-0-	64

REED UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 216678	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12272	PERF.11848	- 12133
10		3875 X	3414	-0-	-461	-0-	270 1	3144 2	N	-0-	13
11		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	212 1	3650 2	N	-0-	13
12		4991 X	3026	-0-	-1965	-0-	165 1	2861 2	N	-0-	13
01		4991 X	2758	-0-	-2233	-0-	141 1	2613 2	N	4	17
							4 9				
02		3596 X	2866	-0-	-730	-0-	156 1	2707 2	N	3	20
							3 9				
03		3844 X	1993	-0-	-1851	-0-	85 1	1908 2	N	-0-	20

REED UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 217273	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11860	- 12140
10		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	229 1	2663 2	N	-0-	-0-
11		2340 N	1097	-0-	-1243	-0-	60 1	1037 2	N	-0-	-0-
12		2480 N	2251	-0-	-229	-0-	123 1	2128 2	N	-0-	-0-
01		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	147 1	2722 2	N	-0-	-0-
02		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	121 1	2106 2	N	-0-	-0-
*03		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	101 1	2273 2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
REED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	140 1	1629 2	N	4	114
						4 9				
11	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	543 1	9331 2	N	27	141
						30 9				
12	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	377 1	6535 2	N	18	159
						20 9				
01	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	370 1	6844 2	N	20	179
						22 9				
02	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	289 1	5025 2	N	37	216
						41 9				
*03	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	206 1	4623 2	N	-0-	216
REED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164		
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	23
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-	23
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16 1	283 2	N	-0-	23
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 2	N	-0-	23
REED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133		
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	130 1	1512 2	N	-0-	-0-
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	83 1	1424 2	N	-0-	-0-
12	1643 N	1354	-0-	-289	-0-	74 1	1280 2	N	-0-	-0-
01	1643 N	1346	-0-	-297	-0-	69 1	1277 2	N	-0-	-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	73 1	1276 2	N	-0-	-0-
*03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	51 1	1140 2	N	-0-	-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574		
*08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	175 1	2119 2	N	-0-	-0-
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	148 1	1858 2	N	-0-	-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	111 1	1417 2	N	-0-	-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	159 1	1811 2	N	-0-	-0-
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	148 1	1737 2	N	-0-	-0-
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	135 1	1755 2	N	-0-	-0-
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	112 1	1727 2	N	-0-	-0-
*03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	103 1	1439 2	N	-0-	-0-
BARGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494		
*08	806 N	351	-0-	-455	-0-	27 1	324 2	N	-0-	-0-
09	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	84 1	1047 2	N	-0-	-0-
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	132 1	1681 2	N	-0-	-0-
11	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	207 1	2366 2	N	-0-	-0-
12	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	225 1	2640 2	N	-0-	-0-
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	181 1	2352 2	N	-0-	-0-
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	140 1	2158 2	N	-0-	-0-
*03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	81 1	1138 2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
H. BARGER UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229853	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11002 - 11561	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	202 1	2448 2		N	1			149
						1 9							
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	134 1	1680 2		N	-0-			149
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	155 1	1978 2		N	-0-			149
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	129 1	1470 2		N	-0-			149
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	158 1	1851 2		N	-0-			149
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	115 1	1493 2		N	-0-			149
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	128 1	1961 2		N	-0-			149
*03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	128 1	1796 2		N	-0-			149

BARGER, H. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	230710	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11467 - 11565	
*08	2294 N	2097	-0-	-197	-0-	160 1	1937 2		N	-0-			20
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	169 1	2112 2		N	-0-			20
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	162 1	2076 2		N	-0-			20
11	2040 N	1272	-0-	-768	-0-	102 1	1170 2		N	-0-			20
12	2356 N	1592	-0-	-764	-0-	125 1	1467 2		N	-0-			20
01	2232 N	1639	-0-	-593	-0-	117 1	1522 2		N	-0-			20
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	130 1	1991 2		N	-0-			20
*03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	117 1	1635 2		N	-0-			20

REED UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230802	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11368 - 12990	
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	92 1	1068 2		N	-0-			30
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	41 1	696 2		N	-0-			30
12	713 N	576	-0-	-137	-0-	31 1	545 2		N	-0-			30
01	1147 N	901	-0-	-246	-0-	46 1	855 2		N	-0-			30
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	43 1	753 2		N	-0-			30
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24 1	544 2		N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	271861	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11480 - 12614	
*08	4743 X	4064	-0-	-679	-0-	310 1	3754 2		N	-0-			-0-
09	4440 X	4247	-0-	-193	-0-	314 1	3933 2		N	-0-			-0-
10	4495 X	4021	-0-	-474	-0-	292 1	3729 2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3796	-0-	-134	-0-	305 1	3490 2		N	1	1 8		-0-
						1 9							
12	4402 X	3778	-0-	-624	-0-	297 1	3481 2		N	-0-			-0-
01	4402 X	3737	-0-	-665	-0-	267 1	3470 2		N	-0-			-0-
02	3712 X	3663	-0-	-49	-0-	224 1	3439 2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3501	-0-	-467	-0-	234 1	3267 2		N	-0-			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534											
FBPCS		WELL #:		2D	RRCID ->	170312	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	5189	PERF.	4704 - 5055	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 4954445												
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE

10		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-
11		1950 N	1825	-0-	-125	-0-	1824	3	1	9	Y	1
12		2015 N	1946	-0-	-69	-0-	1946	3			Y	-0-
01		3100 N	3363	-0-	263	263	3363	3			Y	-0-
02		2900 N	2984	-0-	84	347	2984	3			Y	-0-
03		1860 N	1297	-0-	-563	-0-	1297	3			Y	-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833												
10		744 X	647	-0-	-97	-0-	647	3			Y	-0-
11		900 X	897	-0-	-3	-0-	897	3			Y	-0-
12		930 X	637	-0-	-293	-0-	636	3	1	9	Y	1
01		930 X	866	-0-	-64	-0-	866	3			Y	-0-
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-
03		651 N	492	-0-	-159	-0-	492	3			Y	-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144												
10		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	3	1	9	Y	1
01		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2341	3	150	9	Y	136
02		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-
*03		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-

LINN OPERATING, INC. 501545												
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576												
10		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	143	1	2301	2	N	-0-
11		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	143	1	2267	2	N	-0-
12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	149	1	2305	2	N	-0-
01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	133	1	2274	2	N	-0-
02		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	125	1	2098	2	N	-0-
*03		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	132	1	2220	2	N	-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415												
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	97	1	1998	2	N	-0-
11		1920 N	1884	-0-	-36	-0-	89	1	1795	2	N	-0-
12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	100	1	1951	2	N	-0-
01		2108 N	1955	-0-	-153	-0-	84	1	1871	2	N	-0-
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	81	1	1770	2	N	-0-
03		2046 N	1860	-0-	-186	-0-	81	1	1779	2	N	-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727												
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	88	1	1161	2	N	-0-
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	89	1	1196	2	N	-0-
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	96	1	1271	2	N	-0-
01		1240 N	1023	-0-	-217	-0-	73	1	950	2	N	-0-
02		1247 N	754	-0-	-493	-0-	59	1	695	2	N	-0-
03		1364 N	749	-0-	-615	-0-	59	1	690	2	N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139002		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926		
M	O	GAS 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
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	167 1	2778 2	N	-0-	-0-
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	149 1	2394 2	N	-0-	-0-
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	150 1	2311 2	N	-0-	-0-
01	2790 N	2514	-0-	-276	-0-	137 1	2377 2	N	-0-	-0-
02	2465 N	2405	-0-	-60	-0-	131 1	2274 2	N	-0-	-0-
03	2449 N	2304	-0-	-145	-0-	127 1	2177 2	N	-0-	-0-

EVERETT		WELL #: 3		RRCID -> 139594		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746		
10	2821 N	1792	-0-	-1029	-0-	83 1	1709 2	N	-0-	-0-
11	3000 N	3425	-0-	425	-0-	425 1	3263 2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3418	-0-	318	-0-	743 1	3251 2	N	-0-	-0-
01	3100 N	2896	-0-	-204	-0-	539 1	2772 2	N	-0-	-0-
02	2996 X	2457	-0-	-539	-0-	107 1	2350 2	N	-0-	-0-
03	3038 X	2455	-0-	-583	-0-	106 1	2349 2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034		
10	3751 X	3417	-0-	-334	-0-	159 1	3258 2	N	-0-	-0-
11	3480 X	3385	-0-	-95	-0-	160 1	3225 2	N	-0-	-0-
12	3596 X	3368	-0-	-228	-0-	164 1	3204 2	N	-0-	-0-
01	3596 X	3165	-0-	-431	-0-	136 1	3029 2	N	-0-	-0-
02	3074 X	2906	-0-	-168	-0-	127 1	2779 2	N	-0-	-0-
03	3286 X	3089	-0-	-197	-0-	134 1	2955 2	N	-0-	-0-

EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944		
10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	160 1	2648 2	N	-0-	-0-
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	142 1	2256 2	N	-0-	-0-
12	2728 N	2423	-0-	-305	-0-	148 1	2275 2	N	-0-	-0-
01	2728 N	2539	-0-	-189	-0-	138 1	2401 2	N	-0-	-0-
02	2320 N	2196	-0-	-124	-0-	123 1	2073 2	N	-0-	-0-
*03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	133 1	2291 2	N	-0-	-0-

EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610		
10	2635 N	2617	-0-	-18	-0-	151 1	2466 2	N	-0-	-0-
11	2580 N	2545	-0-	-35	-0-	149 1	2396 2	N	-0-	-0-
12	2666 N	2485	-0-	-181	-0-	151 1	2334 2	N	-0-	-0-
01	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	150 1	2702 2	N	-0-	-0-
02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	137 1	2421 2	N	-0-	-0-
*03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	143 1	2519 2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967		
10	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	105 1	1514 2	N	-0-	-0-
11	1710 N	1324	-0-	-386	-0-	91 1	1233 2	N	-0-	-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	114 1	1642 2	N	-0-	-0-
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	114 1	1846 2	N	-0-	-0-
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	99 1	1538 2	N	-0-	-0-
*03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	107 1	1671 2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	140 1	2244 2	N	-0-	-0-
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	143 1	2283 2	N	-0-	-0-
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	142 1	2166 2	N	-0-	-0-
01	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	131 1	2236 2	N	-0-	-0-
02	2349 N	1852	-0-	-497	-0-	108 1	1744 2	N	-0-	-0-
03	2325 N	2314	-0-	-11	-0-	130 1	2184 2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719		
10	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	115 1	2353 2	Y	-0-	-0-
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	129 1	2592 2	Y	-0-	-0-
12	2604 X	2015	-0-	-589	-0-	98 1	1917 2	Y	-0-	-0-
01	2604 X	2436	-0-	-168	-0-	104 1	2332 2	Y	-0-	-0-
02	2494 N	1984	-0-	-510	-0-	86 1	1898 2	Y	-0-	-0-
03	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	82 1	1816 2	Y	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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		
10	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	206 1	4213 2	N	-0-	-0-
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	203 1	4079 2	N	-0-	-0-
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	210 1	4100 2	N	-0-	-0-
01	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	181 1	4049 2	N	-0-	-0-
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	170 1	3730 2	N	-0-	-0-
*03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	178 1	3936 2	N	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390		
10	DLQ G-10	676	-0-	676	2592	16 1	660 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	703	-0-	703	3295	19 1	684 2	Y	-0-	-0-
12	1800 N	719	-0-	-1081	2214	37 1	682 2	Y	-0-	-0-
01	2866 N	652	-0-	-2214	-0-	18 1	634 2	Y	-0-	-0-
02	667 N	601	-0-	-66	-0-	35 1	566 2	Y	-0-	-0-
03	713 N	605	-0-	-108	-0-	35 1	570 2	Y	-0-	-0-

EVERETT		WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276		
10	2542 N	2471	-0-	-71	-0-	115 1	2356 2	N	-0-	-0-
11	2490 N	2356	-0-	-134	-0-	112 1	2244 2	N	-0-	-0-
12	2418 N	2326	-0-	-92	-0-	114 1	2212 2	N	-0-	-0-
01	2480 N	2456	-0-	-24	-0-	105 1	2351 2	N	-0-	-0-
02	2291 N	2239	-0-	-52	-0-	98 1	2141 2	N	-0-	-0-
*03	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	104 1	2308 2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181193	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11080 - 11465	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	DLQ G-10	415	-0-	415	1189	10	1	405	2	Y	-0-	17	
11	DLQ G-10	352	-0-	352	1541	10	1	342	2	Y	-0-	17	
12	1800 N	395	-0-	-1405	136	20	1	375	2	Y	-0-	17	
01	473 N	337	-0-	-136	-0-	9	1	328	2	Y	-0-	17	
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-	17	
03	403 N	111	-0-	-292	-0-	6	1	105	2	Y	-0-	17	

REED "R"		WELL #:		2	RRCID ->	185843	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	11764 - 12056	
10	2511 X	2035	-0-	-476	-0-	95	1	1940	2	N	-0-	-0-	
11	2430 X	1814	-0-	-616	-0-	86	1	1728	2	N	-0-	-0-	
12	2387 X	1783	-0-	-604	-0-	87	1	1696	2	N	-0-	-0-	
01	2046 N	1701	-0-	-345	-0-	73	1	1628	2	N	-0-	-0-	
02	1740 N	1472	-0-	-268	-0-	64	1	1408	2	N	-0-	-0-	
03	1798 N	1518	-0-	-280	-0-	66	1	1452	2	N	-0-	-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185844	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	8206 - 11184	
10	DLQ G-10	3062	-0-	3062	9690	73	1	2989	2	N	-0-	2	
11	DLQ G-10	2728	-0-	2728	12418	74	1	2654	2	N	-0-	2	
12	15805 X	3387	-0-	-12418	-0-	173	1	3214	2	N	-0-	2	
01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	86	1	3020	2	N	-0-	2	
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	189	1	3010	2	N	-0-	2	
03	3379 X	2536	-0-	-843	-0-	147	1	2389	2	N	-0-	2	

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		3	RRCID ->	192731	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11720 - 12250	
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	97	1	1980	2	N	-0-	-0-	
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	95	1	1909	2	N	-0-	-0-	
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	99	1	1926	2	N	-0-	-0-	
01	2077 N	1734	-0-	-343	-0-	74	1	1660	2	N	-0-	-0-	
02	1943 N	1850	-0-	-93	-0-	81	1	1769	2	N	-0-	-0-	
03	2015 N	1774	-0-	-241	-0-	77	1	1697	2	N	-0-	-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	194791	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	10374 - 11445	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SIMS, ALTON		WELL #:		1L	RRCID ->	198180	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11694	PERF.	10032 - 10366	
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	3	1	102	2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	2	1	68	2	Y	-0-	-0-	
12	248 N	46	-0-	-202	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-	-0-	
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	-0-	-0-	
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-	

SIMS, ALTON		WELL #:		2L	RRCID ->	201633	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	10070 - 11139	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202100	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10983	- 11155	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2387 N	1862	-0-	-525	-0-	44	1	1818	2	Y	-0-	2	
11	2130 N	1461	-0-	-669	-0-	40	1	1421	2	Y	-0-	2	
12	1798 N	1090	-0-	-708	-0-	56	1	1034	2	Y	-0-	2	
01	1860 N	508	-0-	-1352	-0-	14	1	494	2	Y	-0-	2	
02	1740 X	537	-0-	-1203	-0-	32	1	505	2	Y	-0-	2	
03	1860 X	588	-0-	-1272	-0-	34	1	554	2	Y	-0-	2	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11370	- 11489	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	

SIMS, ALTON		WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11350	- 11450	
10	DLQ G-10	821	-0-	821	3167	20	1	801	2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	1371	-0-	1371	4538	37	1	1334	2	Y	-0-	-0-	
12	1800 N	1871	-0-	71	4609	96	1	1775	2	Y	-0-	-0-	
01	3100 N	1273	-0-	-1827	2782	35	1	1238	2	Y	-0-	-0-	
02	2900 N	1276	-0-	-1624	1158	75	1	1201	2	Y	-0-	-0-	
*03	2462 N	1304	-0-	-1158	-0-	75	1	1229	2	Y	-0-	-0-	

SIMS, ALTON		WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11243	- 11440	
10	1922 N	1707	-0-	-215	-0-	41	1	1666	2	Y	-0-	6	
11	1740 N	1472	-0-	-268	-0-	40	1	1432	2	Y	-0-	6	
12	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	93	1	1731	2	Y	-0-	6	
01	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	43	1	1517	2	Y	-0-	6	
02	1421 N	1326	-0-	-95	-0-	78	1	1248	2	Y	-0-	6	
03	1829 N	1163	-0-	-666	-0-	67	1	1096	2	Y	-0-	6	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11767	PERF.10961	- 11388	
10	DLQ G-10	1411	-0-	1411	3305	34	1	1377	2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	1482	-0-	1482	4787	40	1	1442	2	Y	-0-	-0-	
12	1800 N	1839	-0-	39	4826	94	1	1745	2	Y	-0-	-0-	
01	3100 N	1616	-0-	-1484	3342	45	1	1571	2	Y	-0-	-0-	
02	2900 N	1433	-0-	-1467	1875	85	1	1348	2	Y	-0-	-0-	
*03	3100 N	1521	-0-	-1579	296	88	1	1433	2	Y	-0-	-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	208294	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11164	- 11495	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

DOSS GU		WELL #:		1	RRCID ->	210251	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10603	- 11800	
10	1891 X	843	-0-	-1048	-0-	20	1	823	2	N	-0-	15	
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	42	1	1490	2	N	-0-	15	
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	94	1	1749	2	N	-0-	15	
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	51	1	1775	2	N	-0-	15	
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	101	1	1616	2	N	-0-	15	
03	1829 N	1544	-0-	-285	-0-	89	1	1455	2	N	-0-	15	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	788	-0-	788	2310	19 1	769 2	Y	-0-		5
11	500 N	811	-0-	311	2621	22 1	789 2	Y	-0-		5
12	3100 N	1407	-0-	-1693	928	72 1	1335 2	Y	-0-		5
01	2384 N	1456	-0-	-928	-0-	40 1	1416 2	Y	-0-		5
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	88 1	1402 2	Y	-0-		5
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	88 1	1427 2	Y	-0-		5

SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696			
10	2294 X	1203	-0-	-1091	-0-	29 1	1174 2	N	-0-		30
11	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	60 1	2140 2	N	-0-		30
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	63 1	1174 2	N	-0-		30
01	1209 N	885	-0-	-324	-0-	25 1	860 2	N	-0-		30
02	2117 N	1233	-0-	-884	-0-	73 1	1160 2	N	-0-		30
03	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	65 1	1065 2	N	-0-		30

DOSS GU		WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384			
10	DLQ G-10	851	-0-	851	4243	20 1	831 2	Y	-0-		2
11	500 N	369	-0-	-131	4112	10 1	359 2	Y	-0-		2
12	3100 N	1612	-0-	-1488	2624	83 1	1529 2	Y	-0-		2
01	3100 N	1354	-0-	-1746	878	38 1	1316 2	Y	-0-		2
02	2436 N	1558	-0-	-878	-0-	92 1	1466 2	Y	-0-		2
03	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	88 1	1425 2	Y	-0-		2

DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544			
10	DLQ G-10	167	-0-	167	760	4 1	163 2	Y	-0-		3
11	500 N	14	-0-	-486	274	14 2		Y	-0-		3
12	274 N	-0-	-0-	-274	-0-			Y	-0-		3
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		3
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678			
10	DLQ G-10	4738	-0-	4738	14280	113 1	4625 2	Y	-0-		6
11	19387 X	5107	-0-	-14280	-0-	139 1	4968 2	Y	-0-		6
12	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	274 1	5078 2	Y	-0-		6
01	5022 X	4998	-0-	-24	-0-	139 1	4859 2	Y	-0-		6
02	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	289 1	4611 2	Y	-0-		6
*03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	304 1	4944 2	Y	-0-		6

DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561			
10	DLQ G-10	1919	-0-	1919	5643	46 1	1873 2	Y	-0-		8
11	500 N	1932	-0-	1432	7075	53 1	1879 2	Y	-0-		8
12	3100 N	1991	-0-	-1109	5966	102 1	1889 2	Y	-0-		8
01	3100 N	1932	-0-	-1168	4798	54 1	1878 2	Y	-0-		8
02	2900 N	1794	-0-	-1106	3692	106 1	1688 2	Y	-0-		8
*03	3100 N	1863	-0-	-1237	2455	108 1	1755 2	Y	-0-		8

DOSS GU		WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501			
10	3503 X	3078	-0-	-425	-0-	73 1	3005 2	Y	-0-		4
11	3390 X	2968	-0-	-422	-0-	81 1	2887 2	Y	-0-		4
12	3255 X	2637	-0-	-618	-0-	135 1	2502 2	Y	-0-		4
01	3193 X	2569	-0-	-624	-0-	71 1	2498 2	Y	-0-		4
02	2871 X	1950	-0-	-921	-0-	115 1	1835 2	Y	-0-		4
03	3069 X	2406	-0-	-663	-0-	139 1	2267 2	Y	-0-		4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104	
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	DLQ G-10	2122	-0-	2122	6627	51 1	2071 2	Y	-0-
11	DLQ G-10	1992	-0-	1992	8619	54 1	1938 2	Y	-0-
12	1800 N	1905	-0-	105	8724	98 1	1807 2	Y	-0-
01	3100 N	1753	-0-	-1347	7377	49 1	1704 2	Y	-0-
02	2900 N	1463	-0-	-1437	5940	86 1	1377 2	Y	-0-
*03	3100 N	1861	-0-	-1239	4701	108 1	1753 2	Y	-0-

DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753	
10	DLQ G-10	3888	-0-	3888	11140	93 1	3795 2	Y	-0-
11	DLQ G-10	2725	-0-	2725	13865	74 1	2651 2	Y	-0-
12	17784 X	3919	-0-	-13865	-0-	201 1	3718 2	Y	-0-
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	118 1	4136 2	Y	-0-
02	3625 X	3222	-0-	-403	-0-	190 1	3032 2	Y	-0-
03	3906 X	2926	-0-	-980	-0-	169 1	2757 2	Y	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227150		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480	
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	84 1	3432 2	Y	-0-
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	83 1	2976 2	Y	-0-
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	156 1	2895 2	Y	-0-
01	2914 X	2799	-0-	-115	-0-	78 1	2721 2	Y	-0-
02	3277 X	2774	-0-	-503	-0-	164 1	2610 2	Y	-0-
03	3503 X	3425	-0-	-78	-0-	198 1	3227 2	Y	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540	
10	DLQ G-10	924	-0-	924	2889	22 1	902 2	Y	-0-
11	500 N	1062	-0-	562	3451	29 1	1033 2	Y	-0-
12	3100 N	1147	-0-	-1953	1498	59 1	1088 2	Y	-0-
01	2704 N	1206	-0-	-1498	-0-	33 1	1173 2	Y	-0-
02	1015 N	1005	-0-	-10	-0-	59 1	946 2	Y	-0-
03	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	63 1	1033 2	Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
SIMS, ALTON		WELL #: 7		RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378			
M	O	GAS 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
10	2015 N	1516	-0-	-499	-0-	36 1	1480 2	Y	-0-	5	
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	46 1	1658 2	Y	-0-	5	
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	90 1	1667 2	Y	-0-	5	
01	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	42 1	1475 2	Y	-0-	5	
02	1653 N	1307	-0-	-346	-0-	77 1	1230 2	Y	-0-	5	
03	1767 N	1412	-0-	-355	-0-	82 1	1330 2	Y	-0-	5	

EVERETT		WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454			
10	15965 X	15402	-0-	-563	-0-	716 1	14686 2	N	-0-	-0-	
11	15450 X	15004	-0-	-446	-0-	710 1	14294 2	N	-0-	-0-	
12	15903 X	15021	-0-	-882	-0-	733 1	14288 2	N	-0-	-0-	
01	15748 X	14766	-0-	-982	-0-	633 1	14133 2	N	-0-	-0-	
02	14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	630 1	13824 2	N	-0-	-0-	
03	15252 X	14559	-0-	-693	-0-	631 1	13928 2	N	-0-	-0-	

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230654		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244			
10	DLQ G-10	1185	-0-	1185	4027	28 1	1157 2	Y	-0-	39	
11	500 N	1068	-0-	568	4595	29 1	1039 2	Y	-0-	39	
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	1495			Y	-0-	39	
01	1495 N	-0-	-0-	-1495	-0-			Y	-0-	39	
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-			Y	-0-	39	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	39	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610			
10	DLQ G-10	3619	-0-	3619	10736	86 1	3533 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	3806	-0-	3806	14542	104 1	3702 2	Y	-0-	-0-	
12	18290 X	3748	-0-	-14542	-0-	192 1	3556 2	Y	-0-	-0-	
01	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	33 1	1152 2	Y	-0-	-0-	
02	3683 X	-0-	-0-	-3683	-0-			Y	-0-	-0-	
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-	-0-	

DOSS GU		WELL #: 13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320			
10	4991 X	4412	-0-	-579	-0-	105 1	4307 2	Y	-0-	10	
11	4830 X	4368	-0-	-462	-0-	119 1	4249 2	Y	-0-	10	
12	4743 X	4537	-0-	-206	-0-	232 1	4305 2	Y	-0-	10	
01	4743 X	4311	-0-	-432	-0-	120 1	4191 2	Y	-0-	10	
02	4234 X	3981	-0-	-253	-0-	235 1	3746 2	Y	-0-	10	
03	4526 X	4159	-0-	-367	-0-	241 1	3918 2	Y	-0-	10	

SIMS, ALTON		WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468			
10	3844 X	3569	-0-	-275	-0-	85 1	3484 2	Y	-0-	-0-	
11	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	93 1	3339 2	Y	-0-	-0-	
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	192 1	3565 2	Y	-0-	-0-	
01	3627 X	3559	-0-	-68	-0-	99 1	3460 2	Y	-0-	-0-	
02	3335 X	3249	-0-	-86	-0-	192 1	3057 2	Y	-0-	-0-	
03	3720 X	3364	-0-	-356	-0-	195 1	3169 2	Y	-0-	-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668			
10	3720 X	3434	-0-	-286	-0-	82 1	3352 2	Y	-0-	50	
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	95 1	3394 2	Y	-0-	50	
12	3596 X	3527	-0-	-69	-0-	181 1	3346 2	Y	-0-	50	
01	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	97 1	3391 2	Y	-0-	50	
02	3364 X	3288	-0-	-76	-0-	194 1	3094 2	Y	-0-	50	
03	3596 X	3570	-0-	-26	-0-	207 1	3363 2	Y	-0-	50	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 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
10	2170 N	1427	-0-	-743	-0-	34 1	1393 2	Y	-0-	-0-
11	1770 N	1360	-0-	-410	-0-	37 1	1323 2	Y	-0-	-0-
12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	133 1	2455 2	Y	-0-	-0-
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	51 1	1788 2	Y	-0-	-0-
02	1305 N	1301	-0-	-4	-0-	77 1	1224 2	Y	-0-	-0-
*03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	131 1	2140 2	Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426		
10	DLQ G-10	2508	-0-	2508	7511	60 1	2448 2	Y	-0-	8
11	DLQ G-10	2502	-0-	2502	10013	68 1	2434 2	Y	-0-	8
12	1800 N	2624	-0-	824	10837	134 1	2490 2	Y	-0-	8
01	3100 N	2496	-0-	-604	10233	69 1	2427 2	Y	-0-	8
02	2900 N	2308	-0-	-592	9641	136 1	2172 2	Y	-0-	8
*03	3100 N	2460	-0-	-640	9001	142 1	2318 2	Y	-0-	8

SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852		
10	4340 X	3581	-0-	-759	-0-	85 1	3496 2	Y	-0-	1
11	4200 X	3504	-0-	-696	-0-	95 1	3409 2	Y	-0-	1
12	3782 X	3653	-0-	-129	-0-	187 1	3466 2	Y	-0-	1
01	3596 X	3380	-0-	-216	-0-	94 1	3286 2	Y	-0-	1
02	3393 X	3124	-0-	-269	-0-	184 1	2940 2	Y	-0-	1
03	3658 X	3292	-0-	-366	-0-	191 1	3101 2	Y	-0-	1

DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456		
10	DLQ G-10	2327	-0-	2327	7609	55 1	2272 2	Y	-0-	12
11	DLQ G-10	1771	-0-	1771	9380	48 1	1723 2	Y	-0-	12
12	1800 N	2593	-0-	793	10173	133 1	2460 2	Y	-0-	12
01	3100 N	2277	-0-	-823	9350	63 1	2214 2	Y	-0-	12
02	2900 N	2430	-0-	-470	8880	143 1	2287 2	Y	-0-	12
*03	3100 N	2700	-0-	-400	8480	156 1	2544 2	Y	-0-	12

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188		
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	3 1	137 2	Y	-0-	4
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	4 1	135 2	Y	-0-	4
12	155 N	73	-0-	-82	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	4
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151 2	Y	-0-	4
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-	4
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	4

DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150		
10	DLQ G-10	2199	-0-	2199	7240	52 1	2147 2	Y	-0-	28
11	DLQ G-10	6188	-0-	6188	13428	168 1	6020 2	Y	-0-	28
12	18871 X	5443	-0-	-13428	-0-	279 1	5164 2	Y	-0-	28
01	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	124 1	4360 2	Y	-0-	28
02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	202 1	3229 2	Y	-0-	28
*03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	210 1	3410 2	Y	-0-	28

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214		
10	1426 N	850	-0-	-576	-0-	20 1	830 2	Y	-0-	1
11	1320 N	1045	-0-	-275	-0-	28 1	1017 2	Y	-0-	1
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	50 1	926 2	Y	-0-	1
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	24 1	849 2	Y	-0-	1
02	1015 N	816	-0-	-199	-0-	48 1	768 2	Y	-0-	1
03	961 N	863	-0-	-98	-0-	50 1	813 2	Y	-0-	1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931		
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
10	14477 X	14106	-0-	-371	-0-	656 1	13450 2	N	-0-	-0-
11	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	642 1	12922 2	N	-0-	-0-
12	13950 X	13057	-0-	-893	-0-	637 1	12420 2	N	-0-	-0-
01	14105 X	12589	-0-	-1516	-0-	538 1	12017 2	N	31	21 1 10
						34 9				
02	13195 X	11335	-0-	-1860	-0-	493 1	10827 2	N	14	24
						15 9				
03	14105 X	12451	-0-	-1654	-0-	539 1	11912 2	N	-0-	24

SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436		
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	37 1	1525 2	Y	-0-	6
11	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	108 1	3863 2	Y	-0-	6
12	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	314 1	5810 2	Y	-0-	6
01	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	158 1	5547 2	Y	-0-	6
02	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	291 1	4645 2	Y	-0-	6
*03	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	290 1	4715 2	Y	-0-	6

SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736		
10	2821 X	2542	-0-	-279	-0-	61 1	2481 2	Y	-0-	-0-
11	2730 X	2544	-0-	-186	-0-	69 1	2475 2	Y	-0-	-0-
12	2604 X	2545	-0-	-59	-0-	130 1	2415 2	Y	-0-	-0-
01	2604 X	2393	-0-	-211	-0-	66 1	2327 2	Y	-0-	-0-
02	2465 X	2291	-0-	-174	-0-	135 1	2156 2	Y	-0-	-0-
03	2635 X	2339	-0-	-296	-0-	135 1	2204 2	Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687		
10	DLQ G-10	4077	-0-	4077	12513	97 1	3980 2	Y	-0-	2
11	DLQ G-10	4080	-0-	4080	16593	111 1	3969 2	Y	-0-	2
12	20874 X	4281	-0-	-16593	-0-	219 1	4062 2	Y	-0-	2
01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	111 1	3891 2	Y	-0-	2
02	3944 X	3853	-0-	-91	-0-	227 1	3626 2	Y	-0-	2
03	4278 X	4141	-0-	-137	-0-	240 1	3901 2	Y	-0-	2

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100		
10	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	36 1	1464 2	Y	-0-	7
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	43 1	1526 2	Y	-0-	7
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	87 1	1617 2	Y	-0-	7
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	42 1	1473 2	Y	-0-	7
02	1508 N	1452	-0-	-56	-0-	86 1	1366 2	Y	-0-	7
03	1705 N	1526	-0-	-179	-0-	88 1	1438 2	Y	-0-	7

DOSS GU		WELL #: 18		RRCID -> 237733		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558		
10	DLQ G-10	1330	-0-	1330	6537	32 1	1298 2	Y	-0-	7
11	DLQ G-10	1346	-0-	1346	7883	37 1	1309 2	Y	-0-	7
12	9450 X	1567	-0-	-7883	-0-	80 1	1487 2	Y	-0-	7
01	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	33 1	1166 2	Y	-0-	7
02	2291 X	1157	-0-	-1134	-0-	68 1	1089 2	Y	-0-	7
03	1581 X	1382	-0-	-199	-0-	80 1	1302 2	Y	-0-	7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638		
M	O	GAS 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
10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	127 1	5214 2	Y	-0-	5
11	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	135 1	4829 2	Y	-0-	5
12	5208 X	5148	-0-	-60	-0-	264 1	4884 2	Y	-0-	5
01	5208 X	4864	-0-	-344	-0-	135 1	4729 2	Y	-0-	5
02	4901 X	4470	-0-	-431	-0-	264 1	4206 2	Y	-0-	5
03	5239 X	4720	-0-	-519	-0-	273 1	4447 2	Y	-0-	5

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330		
10	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	38 1	1539 2	Y	-0-	4
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	44 1	1577 2	Y	-0-	4
12	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	85 1	1583 2	Y	-0-	4
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	47 1	1632 2	Y	-0-	4
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	95 1	1521 2	Y	-0-	4
*03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	104 1	1693 2	Y	-0-	4

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700		
10	DLQ G-10	2196	-0-	2196	6676	52 1	2144 2	Y	-0-	5
11	DLQ G-10	2461	-0-	2461	9137	67 1	2394 2	Y	-0-	5
12	1800 N	2514	-0-	714	9851	129 1	2385 2	Y	-0-	5
01	3100 N	2248	-0-	-852	8999	62 1	2186 2	Y	-0-	5
02	11085 X	2086	-0-	-8999	-0-	123 1	1963 2	Y	-0-	5
03	2542 X	2267	-0-	-275	-0-	131 1	2136 2	Y	-0-	5

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844		
10	DLQ G-10	2511	-0-	2511	8292	60 1	2451 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2287	-0-	2287	10579	62 1	2225 2	Y	-0-	-0-
12	13492 X	2913	-0-	-10579	-0-	149 1	2764 2	Y	-0-	-0-
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	83 1	2923 2	Y	-0-	-0-
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	157 1	2511 2	Y	-0-	-0-
03	2914 X	2716	-0-	-198	-0-	157 1	2559 2	Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050		
10	2046 N	1958	-0-	-88	-0-	47 1	1911 2	Y	-0-	11
11	2010 N	1457	-0-	-553	-0-	40 1	1417 2	Y	-0-	11
12	1953 N	1786	-0-	-167	-0-	91 1	1695 2	Y	-0-	11
01	1953 N	1630	-0-	-323	-0-	45 1	1585 2	Y	-0-	11
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	86 1	1378 2	Y	-0-	11
*03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	130 1	2120 2	Y	-0-	11

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692		
10	4123 X	3339	-0-	-784	-0-	80 1	3259 2	Y	-0-	3
11	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	109 1	3909 2	Y	-0-	3
12	3875 X	3571	-0-	-304	-0-	183 1	3388 2	Y	-0-	3
01	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	90 1	3165 2	Y	-0-	3
02	3886 X	2652	-0-	-1234	-0-	156 1	2496 2	Y	-0-	3
03	4154 X	2883	-0-	-1271	-0-	167 1	2716 2	Y	-0-	3

SIMS, ALTON		WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956		
10	4092 X	3094	-0-	-998	-0-	74 1	3020 2	Y	-0-	2
11	3960 X	3780	-0-	-180	-0-	103 1	3677 2	Y	-0-	2
12	3720 X	3237	-0-	-483	-0-	166 1	3071 2	Y	-0-	2
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	93 1	3264 2	Y	-0-	2
02	3654 X	3513	-0-	-141	-0-	207 1	3306 2	Y	-0-	2
03	3906 X	3639	-0-	-267	-0-	211 1	3428 2	Y	-0-	2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760		
M	O	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	
10	3410 X	2992	-0-	-418	-0-	71 1	2921 2	Y	-0-	9
11	3300 X	2082	-0-	-1218	-0-	57 1	2025 2	Y	-0-	9
12	3410 X	2199	-0-	-1211	-0-	113 1	2086 2	Y	-0-	9
01	3007 X	1869	-0-	-1138	-0-	52 1	1817 2	Y	-0-	9
02	2813 X	2237	-0-	-576	-0-	132 1	2105 2	Y	-0-	9
03	3007 X	2423	-0-	-584	-0-	140 1	2283 2	Y	-0-	9

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241636		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816		
10	2356 N	2158	-0-	-198	-0-	51 1	2107 2	Y	-0-	14
11	2280 N	2164	-0-	-116	-0-	59 1	2105 2	Y	-0-	14
12	2263 N	2161	-0-	-102	-0-	111 1	2050 2	Y	-0-	14
01	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	58 1	2036 2	Y	-0-	14
02	2088 N	1836	-0-	-252	-0-	108 1	1728 2	Y	-0-	14
03	2170 N	1779	-0-	-391	-0-	103 1	1676 2	Y	-0-	14

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292		
10	DLQ G-10	2200	-0-	2200	5888	52 1	2148 2	Y	-0-	2
11	DLQ G-10	1975	-0-	1975	7863	54 1	1921 2	Y	-0-	2
12	1800 N	2545	-0-	745	8608	130 1	2415 2	Y	-0-	2
01	3100 N	2656	-0-	-444	8164	74 1	2582 2	Y	-0-	2
02	2900 N	2142	-0-	-758	7406	126 1	2016 2	Y	-0-	2
*03	3100 N	2256	-0-	-844	6562	131 1	2125 2	Y	-0-	2

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606		
10	3534 X	3061	-0-	-473	-0-	73 1	2988 2	Y	-0-	9
11	3420 X	3082	-0-	-338	-0-	84 1	2998 2	Y	-0-	9
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	172 1	3178 2	Y	-0-	9
01	3348 X	3233	-0-	-115	-0-	90 1	3143 2	Y	-0-	9
02	2987 X	2982	-0-	-5	-0-	176 1	2806 2	Y	-0-	9
03	3348 X	3224	-0-	-124	-0-	187 1	3037 2	Y	-0-	9

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693		
10	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	51 1	2078 2	Y	-0-	2
11	2190 N	2136	-0-	-54	-0-	58 1	2078 2	Y	-0-	2
12	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	108 1	2000 2	Y	-0-	2
01	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	57 1	2004 2	Y	-0-	2
02	2030 N	1928	-0-	-102	-0-	114 1	1814 2	Y	-0-	2
03	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	119 1	1935 2	Y	-0-	2

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960		
10	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	62 1	2528 2	Y	-0-	8
11	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	70 1	2484 2	Y	-0-	8
12	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	127 1	2357 2	Y	-0-	8
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	91 1	3171 2	Y	-0-	8
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	157 1	2499 2	Y	-0-	8
*03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	149 1	2418 2	Y	-0-	8

SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986		
10	3906 X	3275	-0-	-631	-0-	78 1	3197 2	Y	-0-	2
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	119 1	4265 2	Y	-0-	2
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	201 1	3718 2	Y	-0-	2
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	102 1	3558 2	Y	-0-	2
02	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	217 1	3462 2	Y	-0-	2
03	3875 X	3469	-0-	-406	-0-	201 1	3268 2	Y	-0-	2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096							
M	O	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
10	DLQ	G-10	1341	-0-	1341	4056	32	1	1309	2	Y	-0-			7
11		500 N	1354	-0-	854	4910	37	1	1317	2	Y	-0-			7
12		3100 N	1384	-0-	-1716	3194	71	1	1313	2	Y	-0-			7
01		3100 N	725	-0-	-2375	819	20	1	705	2	Y	-0-			7
02		2158 N	1339	-0-	-819	-0-	79	1	1260	2	Y	-0-			7
*03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	91	1	1475	2	Y	-0-			7

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724							
10	DLQ	G-10	2626	-0-	2626	8102	63	1	2563	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2616	-0-	2616	10718	71	1	2545	2	Y	-0-			-0-
12		1800 N	2728	-0-	928	11646	140	1	2588	2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	2657	-0-	-443	11203	74	1	2583	2	Y	-0-			-0-
02		13643 X	2440	-0-	-11203	-0-	144	1	2296	2	Y	-0-			-0-
03		2728 X	2605	-0-	-123	-0-	151	1	2454	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 16		RRCID -> 242996		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852							
10		2139 N	2116	-0-	-23	-0-	50	1	2066	2	Y	-0-			5
11		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	56	1	1998	2	Y	-0-			5
12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	110	1	2038	2	Y	-0-			5
01		2108 N	2054	-0-	-54	-0-	57	1	1997	2	Y	-0-			5
02		1972 N	1901	-0-	-71	-0-	112	1	1789	2	Y	-0-			5
03		2139 N	2028	-0-	-111	-0-	117	1	1911	2	Y	-0-			5

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128							
10		2542 X	2506	-0-	-36	-0-	60	1	2446	2	Y	-0-			13
11		2700 X	2219	-0-	-481	-0-	60	1	2159	2	Y	-0-			13
12		2790 X	2395	-0-	-395	-0-	123	1	2272	2	Y	-0-			13
01		2790 X	2258	-0-	-532	-0-	63	1	2195	2	Y	-0-			13
02		2146 N	2091	-0-	-55	-0-	123	1	1968	2	Y	-0-			13
03		2387 N	2294	-0-	-93	-0-	133	1	2161	2	Y	-0-			13

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917							
10		3565 X	3189	-0-	-376	-0-	76	1	3113	2	Y	-0-			31
11		3420 X	3154	-0-	-266	-0-	86	1	3068	2	Y	-0-			31
12		3348 X	3305	-0-	-43	-0-	169	1	3136	2	Y	-0-			31
01		3348 X	3151	-0-	-197	-0-	87	1	3064	2	Y	-0-			31
02		3045 X	2931	-0-	-114	-0-	173	1	2758	2	Y	-0-			31
03		3317 X	3135	-0-	-182	-0-	181	1	2954	2	Y	-0-			31

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090							
10	DLQ	G-10	1445	-0-	1445	5169	34	1	1411	2	Y	-0-			4
11		500 N	2147	-0-	1647	6816	58	1	2089	2	Y	-0-			4
12		3100 N	2250	-0-	-850	5966	115	1	2135	2	Y	-0-			4
01		3100 N	2074	-0-	-1026	4940	58	1	2016	2	Y	-0-			4
02		2900 N	1933	-0-	-967	3973	114	1	1819	2	Y	-0-			4
*03		3100 N	1844	-0-	-1256	2717	107	1	1737	2	Y	-0-			4

DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716							
10	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	5564	41	1	1666	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1445	-0-	1445	7009	39	1	1406	2	Y	-0-			-0-
12		1800 N	1518	-0-	-282	6727	78	1	1440	2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	1464	-0-	-1636	5091	41	1	1423	2	Y	-0-			-0-
02		2900 N	891	-0-	-2009	3082	53	1	838	2	Y	-0-			-0-
*03		3100 N	1395	-0-	-1705	1377	81	1	1314	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	2591	-0-	2591	7122	62 1	2529 2	Y	-0-				12
11	DLQ	G-10	2573	-0-	2573	9695	70 1	2503 2	Y	-0-				12
12		1800 N	2675	-0-	875	10570	137 1	2538 2	Y	-0-				12
01		3100 N	2596	-0-	-504	10066	72 1	2524 2	Y	-0-				12
02		2900 N	2379	-0-	-521	9545	140 1	2239 2	Y	-0-				12
*03		3100 N	2389	-0-	-711	8834	138 1	2251 2	Y	-0-				12

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930					
10	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	37 1	1524 2	Y	-0-				6
11	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	45 1	1607 2	Y	-0-				6
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	88 1	1638 2	Y	-0-				6
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	49 1	1706 2	Y	-0-				6
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	97 1	1550 2	Y	-0-				6
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	102 1	1666 2	Y	-0-				6

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978					
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	41 1	1688 2	Y	-0-				2
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	45 1	1611 2	Y	-0-				2
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	89 1	1657 2	Y	-0-				2
01	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	38 1	1314 2	Y	-0-				2
02	1595	N	1169	-0-	-426	-0-	69 1	1100 2	Y	-0-				2
03	1736	N	1276	-0-	-460	-0-	74 1	1202 2	Y	-0-				2

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539					
10	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	34 1	1383 2	Y	-0-				26
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	39 1	1396 2	Y	-0-				26
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	74 1	1379 2	Y	-0-				26
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	40 1	1397 2	Y	-0-				26
02	1392	N	1334	-0-	-58	-0-	79 1	1255 2	Y	-0-				26
03	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	82 1	1336 2	Y	-0-				26

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645					
10	8835	X	7164	-0-	-1671	-0-	333 1	6828 2	N	3				223
11	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	453 1	9123 2	N	-0-				223
12	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	442 1	8610 2	N	4	195 1			32
01	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	372 1	8323 2	N	-0-				32
02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	343 1	7538 2	N	-0-				32
*03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	332 1	7322 2	N	8				40

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008			TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724					
10	DLQ	G-10	2629	-0-	2629	8131	63 1	2566 2	N	-0-				-0-
11		500 N	2687	-0-	2187	10318	73 1	2614 2	N	-0-				-0-
12		3100 N	2737	-0-	-363	9955	140 1	2597 2	N	-0-				-0-
01		3100 N	2704	-0-	-396	9559	75 1	2629 2	N	-0-				-0-
02		12070 X	2511	-0-	-9559	-0-	148 1	2363 2	N	-0-				-0-
03		2790 X	2713	-0-	-77	-0-	157 1	2556 2	N	-0-				-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

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
10		2976 X	2689	-0-	-287	-0-	64	1	2625	2	Y	-0-			1
11		2820 X	2698	-0-	-122	-0-	73	1	2625	2	Y	-0-			1
12		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	141	1	2612	2	Y	-0-			1
01		2697 X	2520	-0-	-177	-0-	70	1	2450	2	Y	-0-			1
02		2610 N	2435	-0-	-175	-0-	144	1	2291	2	Y	-0-			1
03		2759 N	2604	-0-	-155	-0-	151	1	2453	2	Y	-0-			1

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

10		3596 X	3193	-0-	-403	-0-	76	1	3117	2	Y	-0-			33
11		3480 X	3140	-0-	-340	-0-	85	1	3055	2	Y	-0-			33
12		3379 X	3345	-0-	-34	-0-	171	1	3174	2	Y	-0-			33
01		3379 X	3222	-0-	-157	-0-	89	1	3133	2	Y	-0-			33
02		3045 X	2921	-0-	-124	-0-	172	1	2749	2	Y	-0-			33
03		3348 X	3235	-0-	-113	-0-	187	1	3048	2	Y	-0-			33

 SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

10		1395 N	1372	-0-	-23	-0-	33	1	1339	2	Y	-0-			5
11		1410 N	1382	-0-	-28	-0-	38	1	1344	2	Y	-0-			5
12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	74	1	1368	2	Y	-0-			5
01		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	39	1	1366	2	Y	-0-			5
02		1334 N	1283	-0-	-51	-0-	76	1	1207	2	Y	-0-			5
03		1457 N	1384	-0-	-73	-0-	80	1	1304	2	Y	-0-			5

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

10		11470 X	10808	-0-	-662	-0-	532	1	10276	2	N	-0-			111
11		11100 X	10870	-0-	-230	-0-	543	1	10327	2	N	-0-			111
12		14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	760	1	14210	2	N	-0-			111
01		12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	572	1	12123	2	N	-0-			111
02		12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	579	1	12063	2	N	-0-			111
*03		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	484	1	10075	2	N	-0-			113
							2	9				2			

 SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

10		2914 X	2662	-0-	-252	-0-	63	1	2599	2	Y	-0-			5
11		2790 X	2655	-0-	-135	-0-	72	1	2583	2	Y	-0-			5
12		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	140	1	2595	2	Y	-0-			5
01		2728 X	2360	-0-	-368	-0-	66	1	2294	2	Y	-0-			5
02		2436 N	1085	-0-	-1351	-0-	64	1	1021	2	Y	-0-			5
*03		3100 N	3230	-0-	130	130	187	1	3043	2	Y	-0-			5

 SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

10		3100 X	2864	-0-	-236	-0-	68	1	2796	2	Y	-0-			-0-
11		2910 X	2775	-0-	-135	-0-	76	1	2699	2	Y	-0-			-0-
12		2852 X	2845	-0-	-7	-0-	146	1	2699	2	Y	-0-			-0-
01		2852 X	2538	-0-	-314	-0-	70	1	2468	2	Y	-0-			-0-
02		2697 X	2416	-0-	-281	-0-	143	1	2273	2	Y	-0-			-0-
03		2883 X	2553	-0-	-330	-0-	148	1	2405	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
SIMS, ALTON		WELL #:		23	RRCID ->	250983	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11235 -	11452	
M	O	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
10	1922 N	1723	-0-	-199	-0-	41 1	1682 2	Y	-0-				7
11	1830 N	1419	-0-	-411	-0-	39 1	1380 2	Y	-0-				7
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	99 1	1843 2	Y	-0-				7
01	1736 N	1529	-0-	-207	-0-	42 1	1487 2	Y	-0-				7
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	85 1	1362 2	Y	-0-				7
03	1953 N	1559	-0-	-394	-0-	90 1	1469 2	Y	-0-				7

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	251119	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11206 -	11403	
10	DLQ G-10	1846	-0-	1846	5840	44 1	1802 2	Y	-0-				3
11	DLQ G-10	1917	-0-	1917	7757	52 1	1865 2	Y	-0-				3
12	1800 N	1731	-0-	-69	7688	89 1	1642 2	Y	-0-				3
01	3100 N	2211	-0-	-889	6799	61 1	2150 2	Y	-0-				3
02	9001 X	2202	-0-	-6799	-0-	130 1	2072 2	Y	-0-				3
*03	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	128 1	2079 2	Y	-0-				3

DOSS GU		WELL #:		17	RRCID ->	251320	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	13245	PERF.11190 -	11437	
10	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	31 1	1279 2	Y	-0-				31
11	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	37 1	1311 2	Y	-0-				31
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	72 1	1334 2	Y	-0-				31
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	37 1	1304 2	Y	-0-				31
02	1305 N	1227	-0-	-78	-0-	72 1	1155 2	Y	-0-				31
03	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	78 1	1267 2	Y	-0-				31

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	251744	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	13007	PERF.11404 -	11450	
10	1023 N	905	-0-	-118	-0-	22 1	883 2	Y	-0-				35
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	27 1	966 2	Y	-0-				35
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	51 1	952 2	Y	-0-				35
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	27 1	935 2	Y	-0-				35
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	53 1	842 2	Y	-0-				35
*03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	55 1	903 2	Y	-0-				35

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	252351	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11450 -	11764	
10	DLQ G-10	2538	-0-	2538	7863	61 1	2477 2	Y	-0-				7
11	10449 X	2586	-0-	-7863	-0-	70 1	2516 2	Y	-0-				7
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	136 1	2511 2	Y	-0-				7
01	2759 X	2491	-0-	-268	-0-	69 1	2422 2	Y	-0-				7
02	2494 N	2384	-0-	-110	-0-	141 1	2243 2	Y	-0-				7
03	2635 N	2401	-0-	-234	-0-	139 1	2262 2	Y	-0-				7

DOSS GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	252358	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11403 -	11473	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2049			Y	-0-				1
11	500 N	-0-	-0-	-500	1549			Y	-0-				1
12	1549 N	-0-	-0-	-1549	-0-			Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-			Y	-0-				1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252904	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10950 -	11236	
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	12 1	501 2	Y	-0-				1
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6 1	210 2	Y	-0-				1
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22 1	404 2	Y	-0-				1
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	15 1	533 2	Y	-0-				1
02	203 N	46	-0-	-157	-0-	3 1	43 2	Y	-0-				1
03	434 N	115	-0-	-319	-0-	7 1	108 2	Y	-0-				1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11293 - 11528			
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
10	DLQ G-10	2624	-0-	2624	7917	63 1	2561 2	Y	-0-	-0-			61
11	DLQ G-10	2260	-0-	2260	10177	62 1	2198 2	Y	-0-	-0-			61
12	12747 X	2570	-0-	-10177	-0-	132 1	2438 2	Y	-0-	-0-			61
01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	61 1	2149 2	Y	-0-	-0-			61
02	2175 N	1939	-0-	-236	-0-	114 1	1825 2	Y	-0-	-0-			61
03	2573 N	2316	-0-	-257	-0-	134 1	2182 2	Y	-0-	-0-			61

SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11272 - 11462			
10	DLQ G-10	1507	-0-	1507	4580	36 1	1471 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1492	-0-	1492	6072	41 1	1451 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1800 N	1503	-0-	-297	5775	77 1	1426 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	3100 N	1429	-0-	-1671	4104	40 1	1389 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	2900 N	1400	-0-	-1500	2604	83 1	1317 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	3100 N	1337	-0-	-1763	841	77 1	1260 2	Y	-0-	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11316 - 13058			
10	3100 X	2870	-0-	-230	-0-	68 1	2802 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	3000 X	2757	-0-	-243	-0-	75 1	2682 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	2945 X	2917	-0-	-28	-0-	149 1	2768 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	2945 X	2791	-0-	-154	-0-	77 1	2714 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	2668 N	2509	-0-	-159	-0-	148 1	2361 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2914 N	2870	-0-	-44	-0-	166 1	2704 2	Y	-0-	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252		PERF.11351 - 11616			
10	1860 X	1258	-0-	-602	-0-	30 1	1228 2	Y	-0-	-0-			6
11	1800 X	1560	-0-	-240	-0-	42 1	1518 2	Y	-0-	-0-			6
12	1860 X	1580	-0-	-280	-0-	81 1	1499 2	Y	-0-	-0-			6
01	1674 X	1509	-0-	-165	-0-	42 1	1467 2	Y	-0-	-0-			6
02	1508 N	1400	-0-	-108	-0-	83 1	1317 2	Y	-0-	-0-			6
03	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	85 1	1389 2	Y	-0-	-0-			6

SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11254 - 12870			
10	3317 X	2903	-0-	-414	-0-	69 1	2834 2	Y	-0-	-0-			5
11	3210 X	2951	-0-	-259	-0-	80 1	2871 2	Y	-0-	-0-			5
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	159 1	2950 2	Y	-0-	-0-			5
01	2976 X	2946	-0-	-30	-0-	82 1	2864 2	Y	-0-	-0-			5
02	2842 X	2719	-0-	-123	-0-	160 1	2559 2	Y	-0-	-0-			5
03	3100 X	2881	-0-	-219	-0-	167 1	2714 2	Y	-0-	-0-			5

SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11310 - 11520			
10	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	75 1	3059 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	123 1	4386 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	213 1	3948 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	107 1	3738 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	213 1	3398 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	216 1	3511 2	Y	-0-	-0-			-0-

EVERETT		WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 11634		PERF.11910 - 14210			
10	8928 X	8142	-0-	-786	-0-	379 1	7763 2	N	-0-	-0-			-0-
11	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	441 1	8877 2	N	-0-	-0-			-0-
12	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	475 1	9248 2	N	-0-	-0-			-0-
01	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	398 1	8888 2	N	-0-	-0-			-0-
02	9019 X	8484	-0-	-535	-0-	370 1	8114 2	N	-0-	-0-			-0-
03	9734 X	8386	-0-	-1348	-0-	363 1	8023 2	N	-0-	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	334	1	6858	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	317	1	6372	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	331	1	6449	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	280	1	6248	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	6612 X	5507	-0-	-1105	-0-	240	1	5267	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	7068 X	6047	-0-	-1021	-0-	262	1	5785	2	Y	-0-	-0-	-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785					
10	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	397	1	8149	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	366	1	7356	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	377	1	7338	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	329	1	7350	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	8004 X	7174	-0-	-830	-0-	313	1	6861	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	8556 X	7532	-0-	-1024	-0-	326	1	7206	2	Y	-0-	-0-	-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730					
10	4619 X	4178	-0-	-441	-0-	194	1	3984	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4470 X	4203	-0-	-267	-0-	199	1	4004	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4588 X	4299	-0-	-289	-0-	210	1	4089	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4557 X	4376	-0-	-181	-0-	187	1	4189	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	224	1	4906	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	238	1	5259	2	N	-0-	-0-	-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440					
10	19313 X	15752	-0-	-3561	-0-	728	1	14929	2	N	86		252
11	18690 X	13642	-0-	-5048	-0-	642	1	12917	2	N	75	195 1	132
12	19313 X	15233	-0-	-4080	-0-	738	1	14377	2	N	107		239
01	18445 X	12825	-0-	-5620	-0-	548	1	12242	2	N	32	196 1	75
02	15950 X	12367	-0-	-3583	-0-	536	1	11753	2	N	71		146
03	15748 X	13056	-0-	-2692	-0-	562	1	12408	2	N	78		224

MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628					
10	4681 X	4395	-0-	-286	-0-	204	1	4191	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4530 X	4222	-0-	-308	-0-	200	1	4022	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4681 X	4323	-0-	-358	-0-	211	1	4112	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4588 X	4333	-0-	-255	-0-	186	1	4147	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4118 X	3917	-0-	-201	-0-	171	1	3746	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4402 X	3994	-0-	-408	-0-	173	1	3821	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	258867	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10600	- 14626			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

10		16771 X	16667	-0-	-104	-0-	728	1	15578	2	N	328	234	1	173
							361	9							
11		16230 X	15761	-0-	-469	-0-	676	1	14628	2	N	415	301	1	287
							457	9							
12		16771 X	16265	-0-	-506	-0-	700	1	15058	2	N	461	467	1	281
							507	9							
01		16771 X	15722	-0-	-1049	-0-	681	1	14635	2	N	369	321	1	329
							406	9							
02		15051 X	14592	-0-	-459	-0-	665	1	13352	2	N	523	616	1	236
							575	9							
03		16089 X	15227	-0-	-862	-0-	691	1	14485	2	N	46	166	1	116
							51	9							

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		17	RRCID ->	258871	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12914	PERF.11288	- 12720			

10		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	280	1	5738	2	Y	-0-			-0-
11		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	276	1	5544	2	Y	-0-			-0-
12		5890 X	5584	-0-	-306	-0-	273	1	5311	2	Y	-0-			-0-
01		5890 X	5226	-0-	-664	-0-	224	1	5002	2	Y	-0-			-0-
02		5220 X	4600	-0-	-620	-0-	200	1	4400	2	Y	-0-			-0-
03		5580 X	4895	-0-	-685	-0-	212	1	4683	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		21	RRCID ->	260583	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11532	- 12814			

10		6200 X	4494	-0-	-1706	-0-	209	1	4285	2	Y	-0-			-0-
11		5700 X	5077	-0-	-623	-0-	240	1	4837	2	Y	-0-			-0-
12		5890 X	5027	-0-	-863	-0-	245	1	4782	2	Y	-0-			-0-
01		5022 X	4943	-0-	-79	-0-	212	1	4731	2	Y	-0-			-0-
02		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	195	1	4280	2	Y	-0-			-0-
03		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	199	1	4389	2	Y	-0-			-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262213	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10603	- 14124			

10		15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	687	1	14694	2	N	33	26	1	17
							36	9							
11		14790 X	14009	-0-	-781	-0-	617	1	13346	2	N	42	32	1	27
							46	9							
12		15283 X	14257	-0-	-1026	-0-	633	1	13617	2	N	6	22	1	11
							7	9							
01		15283 X	13975	-0-	-1308	-0-	620	1	13314	2	N	37	25	1	23
							41	9							
02		13949 X	13149	-0-	-800	-0-	621	1	12471	2	N	52	56	1	19
							57	9							
03		14911 X	13841	-0-	-1070	-0-	630	1	13207	2	N	4	16	1	7
							4	9							

L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262505	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10798	- 12686			

10		7502 X	6132	-0-	-1370	-0-	274	1	5858	2	N	-0-			-0-
11		7260 X	6779	-0-	-481	-0-	299	1	6480	2	N	-0-			-0-
12		7440 X	7059	-0-	-381	-0-	313	1	6746	2	N	-0-			-0-
01		7285 X	6918	-0-	-367	-0-	308	1	6610	2	N	-0-			-0-
02		6322 X	6270	-0-	-52	-0-	298	1	5972	2	N	-0-			-0-
03		6758 X	6561	-0-	-197	-0-	299	1	6262	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263117	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10407	PERF.10692	- 15022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		16678 X	15175	-0-	-1503	-0-	678 1	14497 2	N	-0-			-0-
11		16140 X	14245	-0-	-1895	-0-	629 1	13616 2	N	-0-			-0-
12		16399 X	14517	-0-	-1882	-0-	644 1	13873 2	N	-0-			-0-
01		16244 X	14007	-0-	-2237	-0-	623 1	13384 2	N	-0-			-0-
02		14297 X	12935	-0-	-1362	-0-	614 1	12321 2	N	-0-			-0-
03		15190 X	13699	-0-	-1491	-0-	624 1	13075 2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY		WELL #:		7H	RRCID ->	265699	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10760	- 14360	
10		12307 X	11342	-0-	-965	-0-	505 1	10813 2	Y	22			26
11		11910 X	10924	-0-	-986	-0-	481 1	10415 2	Y	25	33 1		18
12		12059 X	11158	-0-	-901	-0-	494 1	10625 2	Y	35	32 1		21
01		11811 X	11050	-0-	-761	-0-	489 1	10499 2	Y	56	37 1		40
02		10672 X	10144	-0-	-528	-0-	481 1	9654 2	Y	8	31 1		17
03		11346 X	10704	-0-	-642	-0-	485 1	10158 2	Y	55	35 1		37

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	266491	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12499	PERF.10759	- 11651	
10	DLQ	G-10	92	-0-	92	151	2 1	90 2	Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	49	-0-	49	200	1 1	48 2	Y	-0-			2
12	T. A.		59	-0-	59	259	3 1	56 2	Y	-0-			2
01	T. A.		63	-0-	63	322	2 1	61 2	Y	-0-			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-			2
03	T. A.		141	-0-	141	463	8 1	133 2	Y	-0-			2

STROUD PETROLEUM, INC.		WELL #:		828082	RRCID ->	233523	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	11785	PERF.10188	- 11098	
VICKERY A				1									
10		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		N	-0-			160
11		2670 X	2500	-0-	-170	-0-	2500 2		N	-0-			160
12		3100 X	2108	-0-	-992	-0-	2108 2		N	-0-			160
01		3100 X	1795	-0-	-1305	-0-	1795 2		N	-0-			160
02		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2		N	-0-			160
03		2852 X	2518	-0-	-334	-0-	2518 2		N	-0-			160

WATSON		WELL #:		3	RRCID ->	250680	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9866	- 11155	
10		434 N	227	-0-	-207	-0-	227 2		N	-0-			28
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			28
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			28
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			28
02		348 N	326	-0-	-22	-0-	326 2		N	-0-			28
03		372 N	227	-0-	-145	-0-	227 2		N	-0-			28

ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	250959	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10244	- 11053	
10		2542 X	1747	-0-	-795	-0-	1747 2		N	-0-			60
11		2460 X	1695	-0-	-765	-0-	1695 2		N	-0-			60
12		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			60
01		2108 X	1775	-0-	-333	-0-	1775 2		N	-0-			60
02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			60
*03		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-			60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082											
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	256234	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10158	- 11202			
M	O	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
10	5239 X	4695	-0-	-544	-0-	4695	2			N	-0-				50
11	5550 X	5293	-0-	-257	-0-	5293	2			N	-0-				50
12	5735 X	4322	-0-	-1413	-0-	4322	2			N	-0-				50
01	5735 X	5423	-0-	-312	-0-	5423	2			N	-0-				50
02	5104 X	4015	-0-	-1089	-0-	4015	2			N	-0-				50
03	5456 X	4933	-0-	-523	-0-	4933	2			N	-0-				50

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	262891	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10157	- 10878
10	2480 X	1581	-0-	-899	-0-	1581	2			N	-0-	25
11	1950 X	1756	-0-	-194	-0-	1756	2			N	-0-	25
12	2015 X	1620	-0-	-395	-0-	1620	2			N	-0-	25
01	1984 X	1307	-0-	-677	-0-	1307	2			N	-0-	25
02	1711 N	1356	-0-	-355	-0-	1356	2			N	-0-	25
03	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	1407	2			N	-0-	25

WATSON		WELL #:		4	RRCID ->	263429	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10835	- 11167
10	3720 X	3370	-0-	-350	-0-	3370	2			N	-0-	-0-
11	3570 X	2988	-0-	-582	-0-	2988	2			N	-0-	-0-
12	3472 X	3160	-0-	-312	-0-	3160	2			N	-0-	-0-
01	3472 X	3287	-0-	-185	-0-	3287	2			N	-0-	-0-
02	3161 X	2654	-0-	-507	-0-	2654	2			N	-0-	-0-
03	3379 X	2872	-0-	-507	-0-	2872	2			N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WORTHY UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	087512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13021	PERF.10848	- 12680
10	2635 X	2496	-0-	-139	-0-	83	1	2413	2	Y	-0-			25
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	107	1	3161	2	Y	3	13	1	15
12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	94	1	2877	2	Y	2			17
01	2511 X	1620	-0-	-891	-0-	54	1	1564	2	Y	2	8	1	11
02	3161 X	2883	-0-	-278	-0-	94	1	2788	2	Y	1	6	1	6
03	3379 X	2191	-0-	-1188	-0-	66	1	2124	2	Y	1			7

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	184195	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	12851	PERF.10758	- 12710		
10	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	209	1	6089	2	Y	-0-	-0-		
11	5910 X	5232	-0-	-678	-0-	171	1	5057	2	Y	4		4	
12	6107 X	5641	-0-	-466	-0-	179	1	5459	2	Y	3	1	8	6
01	6293 X	5322	-0-	-971	-0-	176	1	5140	2	Y	5	3	1	8
02	5568 X	3256	-0-	-2312	-0-	107	1	3148	2	Y	1	5	1	4
03	5952 X	5613	-0-	-339	-0-	169	1	5441	2	Y	3			7

 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 O	ALLOW 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
10	3658 X	2417	-0-	-1241	-0-	80	1	2337	2	Y	-0-			38
11	3540 X	3014	-0-	-526	-0-	99	1	2913	2	Y	2	20	1	20
12	3193 X	3121	-0-	-72	-0-	99	1	3020	2	Y	2			22
01	2480 X	2349	-0-	-131	-0-	78	1	2269	2	Y	2	11	1	13
02	2900 X	2135	-0-	-765	-0-	70	1	2064	2	Y	1	7	1	7
03	3131 X	2440	-0-	-691	-0-	74	1	2365	2	Y	1			8

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

10	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	212	1	6176	2	Y	-0-			-0-
11	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	322	1	9492	2	Y	7			7
12	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	297	1	9057	2	Y	6	1	8	12
01	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	282	1	8237	2	Y	8	6	1	14
02	9483 X	9367	-0-	-116	-0-	306	1	9054	2	Y	6	8	1	12
03	10137 X	8645	-0-	-1492	-0-	261	1	8378	2	Y	5			17

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

10	5239 X	4624	-0-	-615	-0-	154	1	4470	2	Y	-0-			-0-
11	5070 X	4078	-0-	-992	-0-	134	1	3941	2	Y	3			3
12	5239 X	4709	-0-	-530	-0-	149	1	4557	2	Y	3	1	8	5
01	4619 X	4382	-0-	-237	-0-	145	1	4233	2	Y	4	2	1	7
02	4321 X	3478	-0-	-843	-0-	114	1	3363	2	Y	1	4	1	4
03	4712 X	4616	-0-	-96	-0-	139	1	4474	2	Y	3			7

 HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	85	1	2475	2	Y	-0-			-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	46	1	1367	2	Y	1			1
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	56	1	1715	2	Y	1			2
01	1147 N	631	-0-	-516	-0-	21	1	609	2	Y	1	1	1	2
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	80	1	2351	2	Y	1	1	1	2
*03	3100 N	4185	-0-	1085	1085	126	1	4057	2	Y	2			4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	3100 N	3348	-0-	248	248	111	1	3237	2	Y	-0-		-0-
11	2252 N	2004	-0-	-248	-0-	66	1	1936	2	Y	2		2
12	2077 N	1886	-0-	-191	-0-	60	1	1825	2	Y	1		3
01	3069 X	2133	-0-	-936	-0-	71	1	2060	2	Y	2	1 1	4
02	1653 X	1573	-0-	-80	-0-	51	1	1521	2	Y	1	2 1	3
03	1767 X	1587	-0-	-180	-0-	48	1	1538	2	Y	1		4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	113	1	3295	2	Y	-0-		-0-
11	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	125	1	3678	2	Y	3		3
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	103	1	3136	2	Y	2		5
01	2294 X	2063	-0-	-231	-0-	68	1	1993	2	Y	2	2 1	5
02	3683 X	1687	-0-	-1996	-0-	55	1	1631	2	Y	1	3 1	3
03	3937 X	1673	-0-	-2264	-0-	50	1	1622	2	Y	1		4

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

10	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	38	1	1099	2	Y	-0-		-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	48	1	1427	2	Y	1		1
12	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	34	1	1041	2	Y	1		2
01	1147 N	721	-0-	-426	-0-	24	1	696	2	Y	1	1 1	2
02	1421 N	676	-0-	-745	-0-	22	1	654	2	Y	-0-	1 1	1
03	1085 N	806	-0-	-279	-0-	24	1	782	2	Y	-0-		1

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

10	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	242	1	7042	2	Y	-0-		-0-
11	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	212	1	6247	2	Y	5		5
12	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	151	1	4616	2	Y	3	1 8	7
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	121	1	3532	2	Y	4	3 1	8
02	4843 X	2247	-0-	-2596	-0-	73	1	2173	2	Y	1	5 1	4
03	5177 X	3374	-0-	-1803	-0-	102	1	3270	2	Y	2		6

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2325 X	1887	-0-	-438	-0-	63	1	1824	2	Y	-0-					-0-
11	2250 X	1807	-0-	-443	-0-	59	1	1747	2	Y	1					1
12	2325 X	1559	-0-	-766	-0-	49	1	1509	2	Y	1					2
01	2325 X	1056	-0-	-1269	-0-	35	1	1020	2	Y	1	1	1			2
02	1189 X	1073	-0-	-116	-0-	35	1	1038	2	Y	-0-	1	1			1
*03	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	42	1	1358	2	Y	1					2

 HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

10	3193 X	2947	-0-	-246	-0-	98	1	2849	2	Y	-0-					-0-
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	96	1	2831	2	Y	2					2
12	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	74	1	2270	2	Y	1					3
01	2945 X	2088	-0-	-857	-0-	69	1	2017	2	Y	2	1	1			4
02	2494 N	1620	-0-	-874	-0-	53	1	1566	2	Y	1	2	1			3
03	2356 N	1661	-0-	-695	-0-	50	1	1610	2	Y	1					4

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

10	6603 X	2848	-0-	-3755	-0-	95	1	2753	2	Y	-0-					-0-
11	6390 X	2236	-0-	-4154	-0-	73	1	2161	2	Y	2					2
12	6603 X	634	-0-	-5969	-0-	20	1	614	2	Y	-0-					2
01	6603 X	793	-0-	-5810	-0-	26	1	766	2	Y	1	1	1			2
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	117	1	3451	2	Y	1	1	1			2
*03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	118	1	3793	2	Y	2					4

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

10	1984 X	1884	-0-	-100	-0-	63	1	1821	2	Y	-0-					-0-
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	116	1	3433	2	Y	3					3
12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	93	1	2827	2	Y	2					5
01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	96	1	2811	2	Y	3	2	1			6
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	120	1	3542	2	Y	1	3	1			4
*03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	122	1	3926	2	Y	2					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	193808	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	13163	PERF.	12290 - 12950	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3844 X	3727	-0-	-117	-0-	124	1	3597	2	Y	5	5 8	391
11	3840 X	1383	-0-	-2457	-0-	45	1	1337	2	Y	1	134 1	258
12	3968 X	1294	-0-	-2674	-0-	41	1	1252	2	Y	1		259
01	3968 X	1029	-0-	-2939	-0-	34	1	994	2	Y	1	71 1	189
02	2958 X	1013	-0-	-1945	-0-	33	1	980	2	Y	-0-	33 1	156
03	3162 X	1618	-0-	-1544	-0-	49	1	1568	2	Y	1		157

HUFFMAN "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	194530	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	12000 - 13099
10	2511 X	1537	-0-	-974	-0-	51	1	1486	2	Y	-0-	-0-
11	3750 X	1445	-0-	-2305	-0-	47	1	1397	2	Y	1	1
12	3875 X	3725	-0-	-150	-0-	118	1	3605	2	Y	2	1 8
01	3875 X	2982	-0-	-893	-0-	99	1	2880	2	Y	3	1 1
02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	146	1	4304	2	Y	2	2 1
*03	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	361	1	11591	2	Y	6	

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	194591	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	8631 - 12900
10	4495 X	4383	-0-	-112	-0-	146	1	4237	2	Y	-0-	-0-
11	4170 X	3826	-0-	-344	-0-	125	1	3698	2	Y	3	3
12	3999 X	3699	-0-	-300	-0-	117	1	3578	2	Y	4	4 8
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	149	1	4345	2	Y	4	1 1
02	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	138	1	4085	2	Y	2	3 1
*03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	126	1	4059	2	Y	2	

HUFFMAN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	194716	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8557 - 12960
10	4247 X	2347	-0-	-1900	-0-	78	1	2269	2	Y	-0-	-0-
11	4740 X	680	-0-	-4060	-0-	22	1	657	2	Y	1	1
12	4898 X	777	-0-	-4121	-0-	25	1	752	2	Y	-0-	1
01	4898 X	1685	-0-	-3213	-0-	56	1	1627	2	Y	2	3
02	1798 X	794	-0-	-1004	-0-	26	1	768	2	Y	-0-	2 1
03	1922 X	517	-0-	-1405	-0-	16	1	501	2	Y	-0-	1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12180 - 13250	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 X	88	-0-	-563	-0-	3	1	85	2	Y	-0-		-0-
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	85	1	2512	2	Y	2		2
12	3100 N	5058	-0-	1958	1958	161	1	4894	2	Y	3	1 8	4
01	3100 N	7501	-0-	4401	6359	248	1	7245	2	Y	7	2 1	9
02	15930 X	9571	-0-	-6359	-0-	313	1	9254	2	Y	4	5 1	8
*03	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	328	1	10553	2	Y	6		14

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196		PERF.13010 - 13020			
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	120	1	3495	2	Y	-0-		-0-
11	2850 X	2249	-0-	-601	-0-	74	1	2173	2	Y	2		2
12	2945 X	1398	-0-	-1547	-0-	44	1	1353	2	Y	1		3
01	2945 X	533	-0-	-2412	-0-	18	1	514	2	Y	1	1 1	3
02	2668 X	1256	-0-	-1412	-0-	41	1	1214	2	Y	1	2 1	2
03	2852 X	2414	-0-	-438	-0-	73	1	2340	2	Y	1		3

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8527 - 12850			
10	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	187	1	5447	2	Y	-0-		-0-
11	5070 X	4182	-0-	-888	-0-	137	1	4042	2	Y	3		3
12	5239 X	4542	-0-	-697	-0-	144	1	4395	2	Y	3	1 8	5
01	5642 X	3032	-0-	-2610	-0-	100	1	2929	2	Y	3	2 1	6
02	5278 X	3358	-0-	-1920	-0-	110	1	3247	2	Y	1	3 1	4
03	5642 X	3115	-0-	-2527	-0-	94	1	3019	2	Y	2		6

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11844 - 12970			
10	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	38	1	1102	2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	989	-0-	-391	-0-	32	1	956	2	Y	1		1
12	1426 N	745	-0-	-681	-0-	24	1	721	2	Y	-0-		1
01	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	33	1	966	2	Y	1		2
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	2	Y	-0-	1 1	1
*03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	38	1	1229	2	Y	1		2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	74	1	2137	2	Y	-0-			-0-
11		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	77	1	2264	2	Y	2			2
							2	9							
12		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	61	1	1870	2	Y	1			3
							1	9							
01		1519 X	856	-0-	-663	-0-	28	1	827	2	Y	1	1	1	3
							1	9							
02		2494 X	1011	-0-	-1483	-0-	33	1	978	2	Y	-0-	2	1	1
03		2418 X	1024	-0-	-1394	-0-	31	1	992	2	Y	1			2
							1	9							

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070															

10		1705 N	690	-0-	-1015	-0-	23	1	667	2	Y	-0-			-0-
11		1650 N	1589	-0-	-61	-0-	52	1	1536	2	Y	1			1
							1	9							
12		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	96	1	2914	2	Y	2			3
							2	9							
01		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	78	1	2268	2	Y	2	1	1	4
							2	9							
02		2900 N	3564	-0-	664	664	117	1	3446	2	Y	1	2	1	3
							1	9							
*03		3100 N	4421	-0-	1321	1985	133	1	4286	2	Y	2			5
							2	9							

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160															

10		5239 X	1876	-0-	-3363	-0-	62	1	1814	2	Y	-0-			-0-
11		4800 X	3127	-0-	-1673	-0-	102	1	3023	2	Y	2			2
							2	9							
12		4805 X	4102	-0-	-703	-0-	130	1	3970	2	Y	2	1	8	3
							2	9							
01		4805 X	3579	-0-	-1226	-0-	118	1	3457	2	Y	4	1	1	6
							4	9							
02		4118 X	3172	-0-	-946	-0-	104	1	3067	2	Y	1	3	1	4
							1	9							
03		4092 X	3335	-0-	-757	-0-	101	1	3232	2	Y	2			6
							2	9							

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330															

10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	32	1	916	2	Y	-0-			-0-
11		864 N	864	-0-	-0-	-0-	28	1	835	2	Y	1			1
							1	9							
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	Y	-0-			1
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	Y	-0-			1
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	825	2	Y	-0-	1	1	-0-
*03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	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 #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

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
10	8928 X	7602	-0-	-1326	-0-	253	1	7349	2	Y	-0-		-0-
11	8550 X	8142	-0-	-408	-0-	267	1	7868	2	Y	6		6
12	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	275	1	8380	2	Y	5	1 8	10
01	8060 X	7126	-0-	-934	-0-	236	1	6882	2	Y	7	5 1	12
02	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	191	1	5654	2	Y	2	7 1	7
03	5797 X	5250	-0-	-547	-0-	158	1	5089	2	Y	3		10

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	113	1	3280	2	Y	-0-		-0-
11	2940 X	2347	-0-	-593	-0-	77	1	2268	2	Y	2		2
12	3038 X	2177	-0-	-861	-0-	69	1	2107	2	Y	1		3
01	3038 X	1965	-0-	-1073	-0-	65	1	1898	2	Y	2	1 1	4
02	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	147	1	4352	2	Y	2	2 1	4
*03	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	153	1	4914	2	Y	3		7

 HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

10	3441 X	2819	-0-	-622	-0-	94	1	2725	2	Y	-0-		-0-
11	3240 X	2130	-0-	-1110	-0-	70	1	2058	2	Y	2		2
12	3503 X	2594	-0-	-909	-0-	82	1	2510	2	Y	2		4
01	3503 X	2297	-0-	-1206	-0-	76	1	2219	2	Y	2	2 1	4
02	2001 X	1993	-0-	-8	-0-	65	1	1927	2	Y	1	2 1	3
03	2139 X	1775	-0-	-364	-0-	54	1	1720	2	Y	1		4

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

10	1798 N	1263	-0-	-535	-0-	42	1	1221	2	Y	-0-		-0-
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	81	1	2403	2	Y	2		2
12	3100 N	3151	-0-	51	51	100	1	3049	2	Y	2		4
01	3100 N	4649	-0-	1549	1600	154	1	4489	2	Y	5	2 1	7
02	5718 X	4118	-0-	-1600	-0-	135	1	3981	2	Y	2	4 1	5
*03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	134	1	4298	2	Y	2		7

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	3100 N	4627	-0-	1527	2258	154	1	4473	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	4606	-0-	1606	3864	151	1	4451	2	Y	4		4
12	8567 X	4703	-0-	-3864	-0-	149	1	4551	2	Y	3	1 8	6
01	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	175	1	5104	2	Y	5	3 1	8
02	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	196	1	5795	2	Y	2	5 1	5
03	4774 X	4737	-0-	-37	-0-	143	1	4591	2	Y	3		8

 HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

10	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	101	1	2938	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	4200	-0-	1200	1200	138	1	4059	2	Y	3		3
12	3100 N	4833	-0-	1733	2933	153	1	4677	2	Y	3	1 8	5
01	3100 N	5331	-0-	2231	5164	176	1	5149	2	Y	5	2 1	8
02	10803 X	5639	-0-	-5164	-0-	184	1	5453	2	Y	2	5 1	5
03	4836 X	4138	-0-	-698	-0-	125	1	4011	2	Y	2		7

 O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF. 12166 - 13040

10	1116 N	934	-0-	-182	-0-	31	1	903	2	Y	-0-		-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	45	1	1336	2	Y	1		1
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	55	1	1667	2	Y	1		2
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	54	1	1564	2	Y	2	1 1	3
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	53	1	1567	2	Y	1	2 1	2
*03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	50	1	1607	2	Y	1		3

 O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 11918 - 12990

10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	54	1	1571	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3170	-0-	170	170	104	1	3064	2	Y	2		2
12	3016 N	2846	-0-	-170	-0-	90	1	2754	2	Y	2		4
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	65	1	1892	2	Y	2	2 1	4
02	1943 X	1368	-0-	-575	-0-	45	1	1322	2	Y	1	2 1	3
*03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	65	1	2078	2	Y	1		4

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	84	1	2438	2	Y	-0-			-0-
11	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	56	1	1665	2	Y	1			1
						1	9							
12	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	42	1	1295	2	Y	1			2
						1	9							
01	1302 X	479	-0-	-823	-0-	16	1	463	2	Y	-0-	1	1	1
02	2349 X	788	-0-	-1561	-0-	26	1	762	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	2511 X	1277	-0-	-1234	-0-	39	1	1237	2	Y	1			1
						1	9							

 HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

10	3410 X	3095	-0-	-315	-0-	103	1	2992	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	2843	-0-	-457	-0-	93	1	2748	2	Y	2			2
						2	9							
12	3410 X	2182	-0-	-1228	-0-	69	1	2112	2	Y	1			3
						1	9							
01	3410 X	1920	-0-	-1490	-0-	64	1	1854	2	Y	2	1	1	4
						2	9							
02	2784 X	2163	-0-	-621	-0-	71	1	2091	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
03	2976 X	1375	-0-	-1601	-0-	41	1	1333	2	Y	1			4
						1	9							

 MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

10	1054 N	682	-0-	-372	-0-	682	2			N	-0-			254
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			254
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	N	3	3	8	254
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			254
02	1073 N	649	-0-	-424	-0-	649	2			N	-0-			254
03	1364 N	810	-0-	-554	-0-	810	2			N	-0-			254

 HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	80	1	2323	2	Y	-0-			-0-
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	78	1	2288	2	Y	2			2
						2	9							
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	130	1	3968	2	Y	2	1	8	3
						2	9							
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	114	1	3341	2	Y	3	1	1	5
						3	9							
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	131	1	3862	2	Y	2	3	1	4
						2	9							
*03	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	181	1	5826	2	Y	3			7
						3	9							

 HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2695	2	9	9	N	8	321
11	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	N	2	323
12	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-	323
01	992 X	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-	323
02	928 N	563	-0-	-365	-0-	563	2			N	-0-	323
03	992 N	473	-0-	-519	-0-	473	2			N	-0-	323

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220					
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		
10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	84	1	2429	2	Y	-0-	-0-	
11	2190 N	2160	-0-	-30	-0-	71	1	2087	2	Y	2	2	
12	2449 N	2170	-0-	-279	-0-	69	1	2100	2	Y	1	3	
01	2449 N	1516	-0-	-933	-0-	50	1	1464	2	Y	2	1 1	4
02	1566 N	1528	-0-	-38	-0-	50	1	1477	2	Y	1	2 1	3
03	1674 N	1266	-0-	-408	-0-	38	1	1227	2	Y	1	4	

HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260					
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		
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	153	1	4448	2	Y	-0-	-0-	
11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	146	1	4295	2	Y	3	3	
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	148	1	4512	2	Y	3	1 8	5
01	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	168	1	4904	2	Y	5	2 1	8
02	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	44	1	1301	2	Y	1	5 1	4
*03	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	61	1	1969	2	Y	1	5	

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	* DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	122	1	3536	2	Y	-0-	-0-	
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	129	1	3800	2	Y	3	3	
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	141	1	4305	2	Y	3	1 8	5
01	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	156	1	4556	2	Y	5	2 1	8
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	168	1	4954	2	Y	2	5 1	5
*03	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	141	1	4520	2	Y	3	8	

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	5611 X	4955	-0-	-656	-0-	165 1	4790 2	Y	-0-	-0-
11	6090 X	2436	-0-	-3654	-0-	80 1	2354 2	Y	2	2
12	6293 X	4028	-0-	-2265	-0-	128 1	3898 2	Y	2	1 8 3
01	6293 X	3903	-0-	-2390	-0-	129 1	3770 2	Y	4	1 1 6
02	4785 X	3656	-0-	-1129	-0-	120 1	3535 2	Y	1	3 1 4
*03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	153 1	4908 2	Y	3	7

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

10	9827 X	6854	-0-	-2973	-0-	228 1	6626 2	Y	-0-	-0-
11	7860 X	6415	-0-	-1445	-0-	210 1	6199 2	Y	5	5
12	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	269 1	8190 2	Y	5	1 8 9
01	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	299 1	8737 2	Y	9	4 1 14
02	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	264 1	7792 2	Y	3	8 1 9
*03	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	237 1	7613 2	Y	4	13

 HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

10	7595 X	6218	-0-	-1377	-0-	207 1	6011 2	Y	-0-	2
11	7020 X	6252	-0-	-768	-0-	205 1	6041 2	Y	5	1 1 6
12	7099 X	5916	-0-	-1183	-0-	188 1	5724 2	Y	4	1 8 9
01	7068 X	4836	-0-	-2232	-0-	160 1	4670 2	Y	5	4 1 10
02	6612 X	5682	-0-	-930	-0-	186 1	5494 2	Y	2	6 1 6
03	6448 X	5429	-0-	-1019	-0-	164 1	5262 2	Y	3	9

 XTO ENERGY INC. 945936
 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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

10	4681 X	4391	-0-	-290	-0-	4391 2		Y	-0-	-0-
11	4530 X	3343	-0-	-1187	-0-	3343 2		Y	-0-	-0-
12	4681 X	4303	-0-	-378	-0-	4303 2		Y	-0-	-0-
01	4681 X	3783	-0-	-898	-0-	3783 2		Y	-0-	-0-
02	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2		Y	-0-	-0-
*03	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847												
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

10		217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-	-0-
12		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		Y	-0-	-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-	-0-
02		145 N	84	-0-	-61	-0-	84	2		Y	-0-	-0-
03		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650												
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-	28
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-	28
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-	28
01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-	28
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-	28
*03		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-	28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495												
10		93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-	-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484												
10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-	-0-
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		Y	-0-	-0-
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		Y	-0-	-0-
01		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-	-0-
02		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		Y	-0-	-0-
*03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	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												
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	32
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	32
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	32
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	32
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-	32
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684												
10		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2		N	-0-	29
11		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		N	-0-	29
12		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		N	-0-	29
01		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-	29
02		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-	29
*03		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-	29

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848												
10		3472 X	3202	-0-	-270	-0-	3202	2		Y	-0-	-0-
11		3360 X	3021	-0-	-339	-0-	3021	2		Y	-0-	-0-
12		3472 X	3327	-0-	-145	-0-	3327	2		Y	-0-	-0-
01		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		Y	-0-	-0-
02		3219 X	2891	-0-	-328	-0-	2891	2		Y	-0-	-0-
*03		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		Y	-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 #: 3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-		-0-
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-		-0-
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-		-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-		-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-		-0-
*03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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				
10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2		N	-0-		67
11	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		N	-0-		67
12	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-		67
01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-		67
02	1218 X	922	-0-	-296	-0-	922	2		N	-0-		67
03	1302 X	1229	-0-	-73	-0-	1229	2		N	-0-		67

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700				
10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-		-0-
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-		-0-
12	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		N	-0-		-0-
01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-		-0-
02	2407 N	1677	-0-	-730	-0-	1677	2		N	-0-		-0-
03	2573 N	2418	-0-	-155	-0-	2418	2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	59 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760				
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-		27
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-		27
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-		27
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-		27
02	87 N	29	-0-	-58	-0-	29	2		N	-0-		27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		27

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032				
10	3627 X	3280	-0-	-347	-0-	3280	2		Y	-0-		-0-
11	3510 X	3186	-0-	-324	-0-	3186	2		Y	-0-		-0-
12	3441 X	3050	-0-	-391	-0-	3050	2		Y	-0-		-0-
01	3410 X	3201	-0-	-209	-0-	3201	2		Y	-0-		-0-
02	3103 X	2787	-0-	-316	-0-	2787	2		Y	-0-		-0-
03	3286 X	2977	-0-	-309	-0-	2977	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 #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570												
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

10		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2		N	-0-		166
11		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 2		N	-0-		166
12		4712 X	4542	-0-	-170	-0-	4542 2		N	-0-		166
01		4712 X	4342	-0-	-370	-0-	4342 2		N	-0-		166
02		4408 X	3586	-0-	-822	-0-	3586 2		N	-0-		166
03		4712 X	1119	-0-	-3593	-0-	1119 2		N	-0-		166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596												
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-		80
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		80
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-		80
01		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-		80
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-		80
*03		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-		80

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769												
10		3100 N	2833	-0-	-267	44	2833 2		N	-0-		-0-
11		2799 N	2755	-0-	-44	-0-	2755 2		N	-0-		-0-
12		2976 X	2805	-0-	-171	-0-	2805 2		N	-0-		-0-
01		2976 X	2801	-0-	-175	-0-	2801 2		N	-0-		-0-
02		2784 X	2477	-0-	-307	-0-	2477 2		N	-0-		-0-
03		2852 X	1478	-0-	-1374	-0-	1478 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700												
10		465 N	370	-0-	-95	-0-	370 2		N	-0-		100
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		100
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		100
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		100
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		100
*03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376												
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		33
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	308 2		N	-0-		33
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		33
01		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-		33
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		33
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-		33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572												
10		2325 N	1604	-0-	-721	-0-	1604 2		N	-0-		77
11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-		77
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-		77
01		1612 N	688	-0-	-924	-0-	688 2		N	-0-		77
02		1421 N	513	-0-	-908	-0-	513 2		N	-0-		77
03		1643 N	858	-0-	-785	-0-	858 2		N	-0-		77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585												
10		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449 2		N	-0-		45
11		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-		45
12		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641 2		N	-0-		45
01		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2		N	-0-		45
02		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 2		N	-0-		45
*03		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2		N	-0-		45

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153467	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	11920 PERF. 8264 - 11760		
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

10		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2		N	-0-		102
11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		N	-0-		102
12		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-		102
01		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		102
02		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2		N	-0-		102
*03		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-		102

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153520	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	11850 PERF. 8292 - 11738		
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		60
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		60
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		60
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		60
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		60
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		60

KENNEDY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	153805	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	11850 PERF. 8264 - 11396		
10		837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2		N	-0-		-0-
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		-0-
12		806 N	795	-0-	-11	-0-	795 2		N	-0-		-0-
01		837 N	733	-0-	-104	-0-	733 2		N	-0-		-0-
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		-0-
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153905	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11850 PERF. 8141 - 11342		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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		
10		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2		N	-0-		-0-
11		360 N	326	-0-	-34	-0-	326 2		N	-0-		-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
01		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2		N	-0-		-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
03		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		2	RRCID ->	154672	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	11896 PERF. 8362 - 11574		
10		4433 X	2317	-0-	-2116	-0-	2317 2		N	-0-		27
11		3930 X	2283	-0-	-1647	-0-	2283 2		N	-0-		27
12		2170 X	1414	-0-	-756	-0-	1414 2		N	-0-		27
01		2325 X	1144	-0-	-1181	-0-	1144 2		N	-0-		27
02		2204 X	1149	-0-	-1055	-0-	1149 2		N	-0-		27
03		2356 X	1131	-0-	-1225	-0-	1131 2		N	-0-		27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	154747	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	11850 PERF. 8238 - 11560		
10		310 N	210	-0-	-100	-0-	210 2		N	-0-		92
11		300 N	167	-0-	-133	-0-	167 2		N	-0-		92
12		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-		92
01		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		N	-0-		92
02		174 N	131	-0-	-43	-0-	131 2		N	-0-		92
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		92

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155570	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8277 - 11710
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

10		3379 X	2933	-0-	-446	-0-	2933 2			N	-0-
11		3180 X	3069	-0-	-111	-0-	3069 2			N	-0-
12		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2			N	-0-
01		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2			N	-0-
02		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2			N	-0-
03		3255 X	2909	-0-	-346	-0-	2909 2			N	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	155993	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8308 - 11784
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2			N	-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N	-0-
*03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	155996	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8458 - 11784
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2			N	-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2			N	-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-
02		116 N	93	-0-	-23	-0-	93 2			N	-0-
03		186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2			N	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	156082	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8315 - 8597
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156218	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 8294 - 11702
10		775 N	654	-0-	-121	-0-	654 2			N	-0-
11		690 N	606	-0-	-84	-0-	606 2			N	-0-
12		651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2			N	-0-
01		651 N	567	-0-	-84	-0-	567 2			N	-0-
02		580 N	531	-0-	-49	-0-	531 2			N	-0-
03		620 N	511	-0-	-109	-0-	511 2			N	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	157951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8516 - 11966
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		3	RRCID ->	158083	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	11880	PERF. 8426 - 11652
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-
*03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10338 - 11726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10	5363 X	4896	-0-	-467	-0-	4896	2			N	-0-	-0-
11	4860 X	4449	-0-	-411	-0-	4449	2			N	-0-	-0-
12	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-	-0-
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-	-0-
02	4843 X	4762	-0-	-81	-0-	4762	2			N	-0-	-0-
03	5270 X	4251	-0-	-1019	-0-	4251	2			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11443 - 11596
10	2945 X	2503	-0-	-442	-0-	2503	2			N	-0-	40
11	2850 X	1959	-0-	-891	-0-	1959	2			N	-0-	40
12	2945 X	2385	-0-	-560	-0-	2385	2			N	-0-	40
01	2945 X	1422	-0-	-1523	-0-	1422	2			N	-0-	40
02	2494 X	1725	-0-	-769	-0-	1725	2			N	-0-	40
03	2511 X	1266	-0-	-1245	-0-	1266	2			N	-0-	40

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11480 - 11736
10	2201 N	1895	-0-	-306	-0-	1895	2			N	-0-	150
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-	150
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-	150
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-	150
02	2059 N	1584	-0-	-475	-0-	1584	2			N	-0-	150
*03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-	150

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827		PERF. 8270 - 11660
10	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-	67
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-	67
12	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-	67
01	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2			N	-0-	67
02	1450 N	1213	-0-	-237	-0-	1213	2			N	-0-	67
*03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-	67

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8174 - 10631
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11704 - 11902
10	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			N	-0-	-0-
11	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-	-0-
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-	-0-
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-	-0-
02	1160 N	1152	-0-	-8	-0-	1152	2			N	-0-	-0-
*03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-	-0-

WIEBOLT		WELL #:		2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12053 - 12330
10	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	2943	2			Y	-0-	3
11	3030 X	2905	-0-	-125	-0-	2905	2			Y	-0-	3
12	3131 X	1248	-0-	-1883	-0-	1248	2			Y	-0-	3
01	3131 X	2182	-0-	-949	-0-	2182	2			Y	-0-	3
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-	3
*03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-	3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128		
M	O	GAS 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
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2	N	-0-		2
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2	N	-0-		2
12	1891 N	1513	-0-	-378	-0-	1513 2	N	-0-		2
01	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	1772 2	N	-0-		2
02	1769 N	1473	-0-	-296	-0-	1473 2	N	-0-		2
*03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2	N	-0-		2

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870		
10	3503 X	2325	-0-	-1178	-0-	2325 2	Y	-0-		-0-
11	3180 X	2011	-0-	-1169	-0-	2011 2	Y	-0-		-0-
12	3224 X	3056	-0-	-168	-0-	3056 2	Y	-0-		-0-
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2	Y	-0-		-0-
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2	Y	-0-		-0-
*03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870		
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	1376 2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	1263	-0-	-194	-0-	1263 2	Y	-0-		-0-
01	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360 2	Y	-0-		-0-
02	1334 N	1261	-0-	-73	-0-	1261 2	Y	-0-		-0-
03	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805		
10	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407 2	Y	-0-		-0-
11	6000 X	5168	-0-	-832	-0-	5168 2	Y	-0-		-0-
12	6200 X	4981	-0-	-1219	-0-	4981 2	Y	-0-		-0-
01	6200 X	685	-0-	-5515	-0-	685 2	Y	-0-		-0-
02	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321 2	Y	-0-		-0-
*03	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823		
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	Y	-0-		-0-
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	Y	-0-		-0-
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	Y	-0-		-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	Y	-0-		-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	Y	-0-		-0-
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862		
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2	Y	-0-		-0-
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2	Y	-0-		-0-
12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2	Y	-0-		-0-
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2	Y	-0-		-0-
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2	Y	-0-		-0-
*03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785		
10	4464 X	2735	-0-	-1729	-0-	2735 2	Y	-0-		-0-
11	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 2	Y	-0-		-0-
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755 2	Y	-0-		-0-
01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2	Y	-0-		-0-
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 2	Y	-0-		-0-
*03	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664 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 #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795												
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

10		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		Y	-0-	-0-
11		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		Y	-0-	-0-
12		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		Y	-0-	-0-
01		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		Y	-0-	-0-
02		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		Y	-0-	-0-
*03		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801												
10		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		Y	-0-	-0-
11		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		Y	-0-	-0-
12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		Y	-0-	-0-
01		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		Y	-0-	-0-
02		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		Y	-0-	-0-
*03		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848												
10		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2		Y	-0-	-0-
11		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		Y	-0-	-0-
12		3255 X	3250	-0-	-5	-0-	3250	2		Y	-0-	-0-
01		3255 X	2969	-0-	-286	-0-	2969	2		Y	-0-	-0-
02		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		Y	-0-	-0-
*03		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028												
10		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		Y	-0-	-0-
11		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		Y	-0-	-0-
12		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2		Y	-0-	-0-
01		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		Y	-0-	-0-
02		3625 X	3570	-0-	-55	-0-	3570	2		Y	-0-	-0-
03		3875 X	2985	-0-	-890	-0-	2985	2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908												
10		3100 X	2535	-0-	-565	-0-	2535	2		Y	-0-	-0-
11		3000 X	2349	-0-	-651	-0-	2349	2		Y	-0-	-0-
12		3038 X	2506	-0-	-532	-0-	2506	2		Y	-0-	-0-
01		2883 X	2445	-0-	-438	-0-	2445	2		Y	-0-	-0-
02		2581 X	2251	-0-	-330	-0-	2251	2		Y	-0-	-0-
03		2511 N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		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												
10		2635 N	1952	-0-	-683	-0-	1952	2		Y	-0-	-0-
11		2220 N	1877	-0-	-343	-0-	1877	2		Y	-0-	-0-
12		2542 N	1755	-0-	-787	-0-	1755	2		Y	-0-	-0-
01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		Y	-0-	-0-
02		1827 N	1003	-0-	-824	-0-	1003	2		Y	-0-	-0-
*03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	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 #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
10	6231 X	5450	-0-	-781	-0-	5450	2	Y	-0-		-0-	-0-
11	5940 X	4950	-0-	-990	-0-	4950	2	Y	-0-		-0-	-0-
12	6138 X	5044	-0-	-1094	-0-	5044	2	Y	-0-		-0-	-0-
01	5890 X	4846	-0-	-1044	-0-	4846	2	Y	-0-		-0-	-0-
02	5278 X	4650	-0-	-628	-0-	4650	2	Y	-0-		-0-	-0-
03	5456 X	4864	-0-	-592	-0-	4864	2	Y	-0-		-0-	-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977												
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	Y	-0-		-0-	-0-
11	2130 N	1886	-0-	-244	-0-	1886	2	Y	-0-		-0-	-0-
12	2201 N	2075	-0-	-126	-0-	2075	2	Y	-0-		-0-	-0-
01	2201 N	1646	-0-	-555	-0-	1646	2	Y	-0-		-0-	-0-
02	1827 N	1568	-0-	-259	-0-	1568	2	Y	-0-		-0-	-0-
03	2077 N	1694	-0-	-383	-0-	1694	2	Y	-0-		-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871												
10	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2	Y	-0-		-0-	-0-
11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2	Y	-0-		-0-	-0-
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	Y	-0-		-0-	-0-
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	Y	-0-		-0-	-0-
02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2	Y	-0-		-0-	-0-
*03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2	Y	-0-		-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828												
10	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	3134	2	Y	-0-		-0-	-0-
11	3240 X	3199	-0-	-41	-0-	3199	2	Y	-0-		-0-	-0-
12	3224 X	3023	-0-	-201	-0-	3023	2	Y	-0-		-0-	-0-
01	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2	Y	-0-		-0-	-0-
02	3103 X	2698	-0-	-405	-0-	2698	2	Y	-0-		-0-	-0-
03	3317 X	3161	-0-	-156	-0-	3161	2	Y	-0-		-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789												
10	7006 X	6350	-0-	-656	-0-	6350	2	Y	-0-		-0-	-0-
11	6780 X	5969	-0-	-811	-0-	5969	2	Y	-0-		-0-	-0-
12	6541 X	6092	-0-	-449	-0-	6092	2	Y	-0-		-0-	-0-
01	6355 X	5217	-0-	-1138	-0-	5217	2	Y	-0-		-0-	-0-
02	5945 X	3051	-0-	-2894	-0-	3051	2	Y	-0-		-0-	-0-
03	6355 X	3701	-0-	-2654	-0-	3701	2	Y	-0-		-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912												
10	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4892	2	34	9	Y	31	35
11	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	Y	-0-	66	1	35
12	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2	Y	-0-			35
01	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2	Y	-0-			35
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2	Y	-0-			35
*03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3731	2	58	9	Y	53	23

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827												
10	2852 N	2043	-0-	-809	-0-	2043	2	Y	-0-		-0-	-0-
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	Y	-0-		-0-	-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	Y	-0-		-0-	-0-
01	2046 N	405	-0-	-1641	-0-	405	2	Y	-0-		-0-	-0-
02	1972 N	1357	-0-	-615	-0-	1357	2	Y	-0-		-0-	-0-
*03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	Y	-0-		-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
THOMPSON, C. C.			WELL #:		9	RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3596 X	3201	-0-	-395	-0-	3201 2			Y	-0-			-0-
11		3480 X	2897	-0-	-583	-0-	2897 2			Y	-0-			-0-
12		3596 X	3243	-0-	-353	-0-	3243 2			Y	-0-			-0-
01		3596 X	3136	-0-	-460	-0-	3136 2			Y	-0-			-0-
02		3364 X	3109	-0-	-255	-0-	3109 2			Y	-0-			-0-
03		3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124 2			Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825				
10		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2			Y	-0-			-0-
11		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 2			Y	-0-			-0-
12		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945 2			Y	-0-			-0-
01		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036 2			Y	-0-			-0-
02		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389 2			Y	-0-			-0-
*03		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418 2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		13	RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795				
10		2046 N	1982	-0-	-64	-0-	1982 2			Y	-0-			-0-
11		1950 N	1876	-0-	-74	-0-	1876 2			Y	-0-			-0-
12		1984 N	1904	-0-	-80	-0-	1904 2			Y	-0-			-0-
01		1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897 2			Y	-0-			-0-
02		1827 N	1750	-0-	-77	-0-	1750 2			Y	-0-			-0-
03		1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871 2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		12	RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792				
10		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2			Y	-0-			-0-
11		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2			Y	-0-			-0-
12		1457 N	1174	-0-	-283	-0-	1174 2			Y	-0-			-0-
01		2542 N	2192	-0-	-350	-0-	2192 2			Y	-0-			-0-
02		2378 N	1326	-0-	-1052	-0-	1326 2			Y	-0-			-0-
*03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		14	RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786				
10		4123 X	3381	-0-	-742	-0-	3381 2			Y	-0-			-0-
11		3630 X	3422	-0-	-208	-0-	3422 2			Y	-0-			-0-
12		3565 X	3461	-0-	-104	-0-	3461 2			Y	-0-			-0-
01		3410 X	3363	-0-	-47	-0-	3363 2			Y	-0-			-0-
02		3306 X	3206	-0-	-100	-0-	3206 2			Y	-0-			-0-
03		3534 X	3360	-0-	-174	-0-	3360 2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II			WELL #:		5	RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702				
10		2573 X	1607	-0-	-966	-0-	1607 2			Y	-0-			-0-
11		2490 X	1234	-0-	-1256	-0-	1234 2			Y	-0-			-0-
12		1674 N	1356	-0-	-318	-0-	1356 2			Y	-0-			-0-
01		1612 N	887	-0-	-725	-0-	887 2			Y	-0-			-0-
02		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2			Y	-0-			-0-
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		16	RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841				
10		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2			Y	-0-			-0-
11		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2			Y	-0-			-0-
12		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2			Y	-0-			-0-
01		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2			Y	-0-			-0-
02		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2			Y	-0-			-0-
*03		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 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 #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836		
M	O	GAS 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
10	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082 2		Y	-0-	-0-
11	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 2		Y	-0-	-0-
12	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 2		Y	-0-	-0-
01	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023 2		Y	-0-	-0-
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2		Y	-0-	-0-
*03	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748		
10	5022 X	3575	-0-	-1447	-0-	3575 2		Y	-0-	-0-
11	4770 X	3591	-0-	-1179	-0-	3591 2		Y	-0-	-0-
12	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386 2		Y	-0-	-0-
01	4743 X	3515	-0-	-1228	-0-	3515 2		Y	-0-	-0-
02	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843 2		Y	-0-	-0-
*03	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776		
10	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486 2		Y	-0-	-0-
11	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712 2		Y	-0-	-0-
12	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191 2		Y	-0-	-0-
01	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207 2		Y	-0-	-0-
02	5394 X	5048	-0-	-346	-0-	5048 2		Y	-0-	-0-
*03	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915		
10	4309 X	3822	-0-	-487	-0-	3822 2		Y	-0-	-0-
11	4020 X	3408	-0-	-612	-0-	3408 2		Y	-0-	-0-
12	3937 X	3379	-0-	-558	-0-	3379 2		Y	-0-	-0-
01	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	3578 2		Y	-0-	-0-
02	3567 X	3506	-0-	-61	-0-	3506 2		Y	-0-	-0-
03	3813 X	3615	-0-	-198	-0-	3615 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765		
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-	-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-	-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-	-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-	-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838		
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		Y	-0-	-0-
11	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		Y	-0-	-0-
12	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		Y	-0-	-0-
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-	-0-
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		Y	-0-	-0-
*03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751		
10	5332 X	4840	-0-	-492	-0-	4840 2		Y	-0-	-0-
11	5160 X	4346	-0-	-814	-0-	4346 2		Y	-0-	-0-
12	5332 X	4718	-0-	-614	-0-	4718 2		Y	-0-	-0-
01	5332 X	4916	-0-	-416	-0-	4916 2		Y	-0-	-0-
02	4669 X	4622	-0-	-47	-0-	4622 2		Y	-0-	-0-
*03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 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 #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10716 - 12785	
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
10	3348 X	3264	-0-	-84	-0-	3264	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3210 X	2469	-0-	-741	-0-	2469	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3348 X	2446	-0-	-902	-0-	2446	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3348 X	2472	-0-	-876	-0-	2472	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3132 X	1890	-0-	-1242	-0-	1890	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3255 X	3169	-0-	-86	-0-	3169	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10496 - 12812	
10	2945 X	2774	-0-	-171	-0-	2774	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2850 X	2728	-0-	-122	-0-	2728	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2945 X	2848	-0-	-97	-0-	2848	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	2748	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10992 - 12911	
10	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3534 X	2996	-0-	-538	-0-	2996	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10582 - 12907	
10	4681 X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4681 X	4619	-0-	-62	-0-	4619	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4650 X	4604	-0-	-46	-0-	4604	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4379 X	4186	-0-	-193	-0-	4186	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4681 X	4531	-0-	-150	-0-	4531	2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.10768 - 12805	
10	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2	Y	-0-	-0-	-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 12886	
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	434 N	264	-0-	-170	-0-	264	2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10764 - 12810	
10	7316 X	6230	-0-	-1086	-0-	6230	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	6900 X	6604	-0-	-296	-0-	6604	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	7130 X	6994	-0-	-136	-0-	6994	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	7130 X	5499	-0-	-1631	-0-	5499	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	7006 X	6918	-0-	-88	-0-	6918	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
THOMPSON, C. C.			WELL #:		12	RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10643 - 12920		
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
10		2728 N	2391	-0-	-337	-0-	2391	2			Y	-0-		-0-
11		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-		-0-
12		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-		-0-
01		2387 N	2309	-0-	-78	-0-	2309	2			Y	-0-		-0-
02		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-		-0-
*03		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:		8	RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10710 - 12820		
10		5524 X	3410	-0-	-2114	-0-	3410	2			Y	-0-		-0-
11		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-		-0-
12		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-		-0-
01		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-		-0-
02		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-		-0-
*03		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		22	RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10706 - 12753		
10		3069 X	2908	-0-	-161	-0-	2908	2			Y	-0-		-0-
11		2970 X	2692	-0-	-278	-0-	2692	2			Y	-0-		-0-
12		3069 X	2803	-0-	-266	-0-	2803	2			Y	-0-		-0-
01		3069 X	2845	-0-	-224	-0-	2845	2			Y	-0-		-0-
02		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-		-0-
*03		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10674 - 12792		
10		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-		-0-
11		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-		-0-
12		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-		-0-
01		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			Y	-0-		-0-
02		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-		-0-
*03		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.11088 - 12881		
10		4991 X	4962	-0-	-29	-0-	4962	2			Y	-0-		-0-
11		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			Y	-0-		-0-
12		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			Y	-0-		-0-
01		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-		-0-
02		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			Y	-0-		-0-
03		4991 X	4862	-0-	-129	-0-	4862	2			Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:		9	RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10685 - 12766		
10		5797 X	5516	-0-	-281	-0-	5516	2			Y	-0-		-0-
11		5610 X	5338	-0-	-272	-0-	5338	2			Y	-0-		-0-
12		5642 X	4429	-0-	-1213	-0-	4429	2			Y	-0-		-0-
01		5642 X	4816	-0-	-826	-0-	4816	2			Y	-0-		-0-
02		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-		-0-
03		5518 X	5170	-0-	-348	-0-	5170	2			Y	-0-		-0-

THOMPSON, C.C.			WELL #:		15	RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10692 - 12743		
10		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			Y	-0-		-0-
11		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-		-0-
12		4960 X	4456	-0-	-504	-0-	4456	2			Y	-0-		-0-
01		4960 X	4863	-0-	-97	-0-	4863	2			Y	-0-		-0-
02		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			Y	-0-		-0-
*03		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	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 #:		19	RRCID ->	186926	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11427 - 12839	
M	O	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

10	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	2001	2	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1687	-0-	-143	-0-	1687	2	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2	Y	-0-			-0-
01	2015 N	1733	-0-	-282	-0-	1733	2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1560	-0-	-64	-0-	1560	2	Y	-0-			-0-
*03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		7	RRCID ->	187029	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10750 - 12838	
10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	2754	-0-	-96	-0-	2754	2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	2700	-0-	-245	-0-	2700	2	Y	-0-			-0-
01	2945 X	2471	-0-	-474	-0-	2471	2	Y	-0-			-0-
02	2755 X	2001	-0-	-754	-0-	2001	2	Y	-0-			-0-
03	2945 X	1401	-0-	-1544	-0-	1401	2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		10	RRCID ->	187078	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 8447 - 11935	
10	3441 X	3043	-0-	-398	-0-	3043	2	Y	-0-			-0-
11	3330 X	2977	-0-	-353	-0-	2977	2	Y	-0-			-0-
12	3441 X	2884	-0-	-557	-0-	2884	2	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2762	-0-	-276	-0-	2762	2	Y	-0-			-0-
02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2	Y	-0-			-0-
*03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	187526	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.10680 - 12888	
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	Y	-0-			-0-
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	Y	-0-			-0-
12	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	Y	-0-			-0-
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	Y	-0-			-0-
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	Y	-0-			-0-
*03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187589	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	13290	PERF. 8675 - 12976	
10	4092 X	3315	-0-	-777	-0-	3315	2	Y	-0-			-0-
11	3720 X	2730	-0-	-990	-0-	2730	2	Y	-0-			-0-
12	3844 X	3319	-0-	-525	-0-	3319	2	Y	-0-			-0-
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2	Y	-0-			-0-
02	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2	Y	-0-			-0-
*03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187590	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10972 - 12010	
10	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1871	2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1811	-0-	-169	-0-	1811	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1798	-0-	-155	-0-	1798	2	N	-0-			-0-
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-			-0-
02	1740 N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
*03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-			-0-

POLLARD, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	187772	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12992	PERF.10606 - 12880	
10	2790 X	1815	-0-	-975	-0-	1815	2	Y	-0-			-0-
11	1890 N	1696	-0-	-194	-0-	1696	2	Y	-0-			-0-
12	1953 N	1602	-0-	-351	-0-	1602	2	Y	-0-			-0-
01	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	1535	2	Y	-0-			-0-
02	1653 N	1422	-0-	-231	-0-	1422	2	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1498	-0-	-114	-0-	1498	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 #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		3968 X	3852	-0-	-116	-0-	3852	2		Y	-0-	-0-
11		3840 X	3708	-0-	-132	-0-	3708	2		Y	-0-	-0-
12		3968 X	3794	-0-	-174	-0-	3794	2		Y	-0-	-0-
01		3968 X	3725	-0-	-243	-0-	3725	2		Y	-0-	-0-
02		3596 X	3486	-0-	-110	-0-	3486	2		Y	-0-	-0-
03		3844 X	3684	-0-	-160	-0-	3684	2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844												
10		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		Y	-0-	-0-
11		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		Y	-0-	-0-
12		3100 N	3837	-0-	737	737	3837	2		Y	-0-	-0-
01		3100 N	3631	-0-	531	1268	3631	2		Y	-0-	-0-
02		2900 N	3448	-0-	548	1816	3448	2		Y	-0-	-0-
*03		5510 X	3694	-0-	-1816	-0-	3694	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839												
10		2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2		Y	-0-	-0-
11		1980 N	1835	-0-	-145	-0-	1835	2		Y	-0-	-0-
12		2077 N	1465	-0-	-612	-0-	1465	2		Y	-0-	-0-
01		1984 N	1148	-0-	-836	-0-	1148	2		Y	-0-	-0-
02		1769 N	1570	-0-	-199	-0-	1570	2		Y	-0-	-0-
03		1457 N	1180	-0-	-277	-0-	1180	2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884												
10		2201 X	1713	-0-	-488	-0-	1713	2		Y	-0-	-0-
11		2130 X	818	-0-	-1312	-0-	818	2		Y	-0-	-0-
12		2201 X	1129	-0-	-1072	-0-	1129	2		Y	-0-	-0-
01		1705 N	1465	-0-	-240	-0-	1465	2		Y	-0-	-0-
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-	-0-
03		1116 N	780	-0-	-336	-0-	780	2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824												
10		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2		Y	-0-	-0-
11		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2		Y	-0-	-0-
12		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2		Y	-0-	-0-
01		6045 X	5030	-0-	-1015	-0-	5030	2		Y	-0-	-0-
02		5655 X	5255	-0-	-400	-0-	5255	2		Y	-0-	-0-
03		6045 X	5323	-0-	-722	-0-	5323	2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820												
10		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2		Y	-0-	-0-
11		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2		Y	-0-	-0-
12		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		Y	-0-	-0-
01		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2		Y	-0-	-0-
02		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2		Y	-0-	-0-
*03		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2		Y	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962												
10		2418 X	1650	-0-	-768	-0-	1650	2		Y	-0-	-0-
11		2340 X	1470	-0-	-870	-0-	1470	2		Y	-0-	-0-
12		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		Y	-0-	-0-
01		2170 X	1339	-0-	-831	-0-	1339	2		Y	-0-	-0-
02		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2		Y	-0-	-0-
*03		13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	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 #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146													
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

10		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4695 2	32 9	Y	29	43 1		23
11		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640 2		Y	-0-			23
12		3596 X	3550	-0-	-46	-0-	3550 2		Y	-0-			23
01		3596 X	3515	-0-	-81	-0-	3515 2		Y	-0-			23
02		3364 X	3197	-0-	-167	-0-	3197 2		Y	-0-			23
03		3596 X	3443	-0-	-153	-0-	3406 2	37 9	Y	34	42 1		15

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952													
10		2511 N	2188	-0-	-323	-0-	2188 2		Y	-0-			-0-
11		2340 N	1992	-0-	-348	-0-	1992 2		Y	-0-			-0-
12		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		Y	-0-			-0-
01		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		Y	-0-			-0-
02		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		Y	-0-			-0-
*03		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830													
10		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912 2		Y	-0-			-0-
11		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302 2		Y	-0-			-0-
12		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988 2		Y	-0-			-0-
01		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543 2		Y	-0-			-0-
02		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2		Y	-0-			-0-
03		4247 X	4051	-0-	-196	-0-	4051 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830													
10		4464 X	4211	-0-	-253	-0-	4211 2		Y	-0-			-0-
11		4140 X	3726	-0-	-414	-0-	3726 2		Y	-0-			-0-
12		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 2		Y	-0-			-0-
01		4216 X	4207	-0-	-9	-0-	4207 2		Y	-0-			-0-
02		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2		Y	-0-			-0-
*03		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872													
10		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 2		Y	-0-			-0-
11		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060 2		Y	-0-			-0-
12		5549 X	4189	-0-	-1360	-0-	4189 2		Y	-0-			-0-
01		5549 X	4592	-0-	-957	-0-	4592 2		Y	-0-			-0-
02		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 2		Y	-0-			-0-
*03		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868													
10		3224 X	2924	-0-	-300	-0-	2924 2		Y	-0-			-0-
11		3120 X	2298	-0-	-822	-0-	2298 2		Y	-0-			-0-
12		3224 X	2587	-0-	-637	-0-	2587 2		Y	-0-			-0-
01		3162 X	2784	-0-	-378	-0-	2784 2		Y	-0-			-0-
02		2726 X	2262	-0-	-464	-0-	2262 2		Y	-0-			-0-
03		2914 X	2433	-0-	-481	-0-	2433 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898													
10		5053 X	4807	-0-	-246	-0-	4807 2		Y	-0-			-0-
11		4890 X	4431	-0-	-459	-0-	4431 2		Y	-0-			-0-
12		5053 X	4107	-0-	-946	-0-	4107 2		Y	-0-			-0-
01		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 2		Y	-0-			-0-
02		4524 X	4266	-0-	-258	-0-	4266 2		Y	-0-			-0-
03		4805 X	3813	-0-	-992	-0-	3813 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 #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2		Y	-0-		-0-
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		Y	-0-		-0-
12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2		Y	-0-		-0-
01	3348 X	3293	-0-	-55	-0-	3293 2		Y	-0-		-0-
02	3132 X	2921	-0-	-211	-0-	2921 2		Y	-0-		-0-
03	3348 X	3127	-0-	-221	-0-	3127 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807			
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		Y	-0-		-0-
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		Y	-0-		-0-
12	2449 N	2386	-0-	-63	-0-	2386 2		Y	-0-		-0-
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		Y	-0-		-0-
02	2204 N	2141	-0-	-63	-0-	2141 2		Y	-0-		-0-
03	2387 N	2215	-0-	-172	-0-	2215 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827			
10	3348 X	3133	-0-	-215	-0-	3133 2		Y	-0-		-0-
11	3240 X	2985	-0-	-255	-0-	2985 2		Y	-0-		-0-
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		Y	-0-		-0-
01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2		Y	-0-		-0-
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2		Y	-0-		-0-
03	3348 X	2884	-0-	-464	-0-	2884 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904			
10	4898 X	3202	-0-	-1696	-0-	3202 2		Y	-0-		-0-
11	4740 X	3188	-0-	-1552	-0-	3188 2		Y	-0-		-0-
12	4092 X	3106	-0-	-986	-0-	3106 2		Y	-0-		-0-
01	3379 X	2134	-0-	-1245	-0-	2134 2		Y	-0-		-0-
02	3074 X	2246	-0-	-828	-0-	2246 2		Y	-0-		-0-
03	3286 X	2152	-0-	-1134	-0-	2152 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981			
10	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2		Y	-0-		-0-
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		Y	-0-		-0-
12	3379 X	3119	-0-	-260	-0-	3119 2		Y	-0-		-0-
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		Y	-0-		-0-
02	3161 X	2888	-0-	-273	-0-	2888 2		Y	-0-		-0-
*03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809			
10	3472 X	3224	-0-	-248	-0-	3224 2		Y	-0-		-0-
11	3300 X	2383	-0-	-917	-0-	2383 2		Y	-0-		-0-
12	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	3162 2		Y	-0-		-0-
01	3317 X	3220	-0-	-97	-0-	3220 2		Y	-0-		-0-
02	3103 X	2815	-0-	-288	-0-	2815 2		Y	-0-		-0-
03	3224 X	3171	-0-	-53	-0-	3171 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912			
10	2201 N	2022	-0-	-179	-0-	2022 2		Y	-0-		-0-
11	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	3648	-0-	548	548	3648 2		Y	-0-		-0-
01	3100 N	3814	-0-	714	1262	3814 2		Y	-0-		-0-
02	2900 N	3191	-0-	291	1553	3191 2		Y	-0-		-0-
*03	4723 X	3170	-0-	-1553	-0-	3170 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 #:		11	RRCID ->	189959	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13130	PERF.10775	- 12835	
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

10		3596 X	2947	-0-	-649	-0-	2947	2	Y	-0-			-0-
11		3480 X	3021	-0-	-459	-0-	3021	2	Y	-0-			-0-
12		3596 X	3005	-0-	-591	-0-	3005	2	Y	-0-			-0-
01		3348 X	2883	-0-	-465	-0-	2883	2	Y	-0-			-0-
02		3132 X	2773	-0-	-359	-0-	2773	2	Y	-0-			-0-
03		3131 X	2631	-0-	-500	-0-	2631	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		23	RRCID ->	190014	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 8816	- 12814	
10		1829 N	1583	-0-	-246	-0-	1583	2	Y	-0-			-0-
11		1710 N	1454	-0-	-256	-0-	1454	2	Y	-0-			-0-
12		1612 N	1417	-0-	-195	-0-	1417	2	Y	-0-			-0-
01		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	Y	-0-			-0-
02		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	Y	-0-			-0-
03		1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	190018	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10700	- 12851	
10		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2	Y	-0-			-0-
11		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2	Y	-0-			-0-
12		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2	Y	-0-			-0-
01		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2	Y	-0-			-0-
02		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	Y	-0-			-0-
03		3875 X	3401	-0-	-474	-0-	3401	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	190046	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10674	- 12869	
10		4123 X	3633	-0-	-490	-0-	3633	2	Y	-0-			-0-
11		3990 X	3549	-0-	-441	-0-	3549	2	Y	-0-			-0-
12		4123 X	1435	-0-	-2688	-0-	1435	2	Y	-0-			-0-
01		3937 X	3536	-0-	-401	-0-	3536	2	Y	-0-			-0-
02		3596 X	2392	-0-	-1204	-0-	2392	2	Y	-0-			-0-
03		3658 X	2508	-0-	-1150	-0-	2508	2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		12	RRCID ->	190145	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10676	- 13016	
10		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2	Y	-0-			-0-
11		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2	Y	-0-			-0-
12		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2	Y	-0-			-0-
01		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2	Y	-0-			-0-
02		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2	Y	-0-			-0-
03		3286 X	3066	-0-	-220	-0-	3066	2	Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11560	- 12887	
10		2511 N	2076	-0-	-435	-0-	2076	2	N	-0-			-0-
11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-			-0-
12		1860 N	835	-0-	-1025	-0-	835	2	N	-0-			-0-
01		2077 N	802	-0-	-1275	-0-	802	2	N	-0-			-0-
02		1711 N	499	-0-	-1212	-0-	499	2	N	-0-			-0-
*03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		21	RRCID ->	190550	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.10608	- 12814	
10		2869 N	2774	-0-	-95	-0-	2774	2	Y	-0-			-0-
11		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	Y	-0-			-0-
12		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	Y	-0-			-0-
01		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2	Y	-0-			-0-
02		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	Y	-0-			-0-
*03		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190806		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13133		PERF.10786 - 11990	
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
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2	Y	-0-			-0-
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2	Y	-0-			-0-
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2	Y	-0-			-0-
01	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	2390 2	Y	-0-			-0-
02	2262 N	1884	-0-	-378	-0-	1884 2	Y	-0-			-0-
*03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF.10640 - 12966	
10	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 2	Y	-0-			-0-
11	4290 X	4172	-0-	-118	-0-	4172 2	Y	-0-			-0-
12	4433 X	4181	-0-	-252	-0-	4181 2	Y	-0-			-0-
01	4433 X	4333	-0-	-100	-0-	4333 2	Y	-0-			-0-
02	4147 X	3912	-0-	-235	-0-	3912 2	Y	-0-			-0-
03	4433 X	4282	-0-	-151	-0-	4282 2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016		PERF.11004 - 12860	
10	4433 X	3835	-0-	-598	-0-	3835 2	Y	-0-			-0-
11	3900 X	3739	-0-	-161	-0-	3739 2	Y	-0-			-0-
12	4030 X	3820	-0-	-210	-0-	3820 2	Y	-0-			-0-
01	3999 X	3760	-0-	-239	-0-	3760 2	Y	-0-			-0-
02	3712 X	3342	-0-	-370	-0-	3342 2	Y	-0-			-0-
03	3875 X	3864	-0-	-11	-0-	3864 2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047		PERF.12084 - 12916	
10	2945 X	2500	-0-	-445	-0-	2500 2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2797	-0-	-53	-0-	2797 2	N	-0-			-0-
12	2945 X	2853	-0-	-92	-0-	2853 2	N	-0-			-0-
01	2777 N		-0-	-0-	-0-	2777 2	N	-0-			-0-
02	2697 N	2495	-0-	-202	-0-	2495 2	N	-0-			-0-
03	2852 N	1087	-0-	-1765	-0-	1087 2	N	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10726 - 12872	
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2	Y	-0-			-0-
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2	Y	-0-			-0-
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2	Y	-0-			-0-
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2	Y	-0-			-0-
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2	Y	-0-			-0-
*03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2	Y	-0-			-0-

WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10918 - 12878	
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	3168	-0-	-12	-0-	3168 2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	3152	-0-	-134	-0-	3152 2	Y	-0-			-0-
01	3286 X	2124	-0-	-1162	-0-	2124 2	Y	-0-			-0-
02	3074 X	1720	-0-	-1354	-0-	1720 2	Y	-0-			-0-
03	3286 X	1554	-0-	-1732	-0-	1554 2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10622 - 12812	
10	3782 X	2742	-0-	-1040	-0-	2742 2	Y	-0-			-0-
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2	Y	-0-			-0-
12	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857 2	Y	-0-			-0-
01	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 2	Y	-0-			-0-
02	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 2	Y	-0-			-0-
*03	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 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 #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		3503 X	3333	-0-	-170	-0-	3333 2			Y	-0-	-0-
11		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2			Y	-0-	-0-
12		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2			Y	-0-	-0-
01		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2			Y	-0-	-0-
02		3277 X	3148	-0-	-129	-0-	3148 2			Y	-0-	-0-
*03		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362												
10		3100 N	2797	-0-	-303	14	2797 2			N	-0-	-0-
11		2502 X	2488	-0-	-14	-0-	2488 2			N	-0-	-0-
12		1147 X	176	-0-	-971	-0-	176 2			N	-0-	-0-
01		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2			N	-0-	-0-
02		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			N	-0-	-0-
*03		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1178 2	15 9		N	14	14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850												
10		4216 X	2570	-0-	-1646	-0-	2570 2			Y	-0-	-0-
11		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 2			Y	-0-	-0-
12		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 2			Y	-0-	-0-
01		3906 X	1588	-0-	-2318	-0-	1588 2			Y	-0-	-0-
02		3886 X	3151	-0-	-735	-0-	3151 2			Y	-0-	-0-
03		4154 X	2968	-0-	-1186	-0-	2968 2			Y	-0-	-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710												
10		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2			Y	-0-	-0-
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			Y	-0-	-0-
12		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2			Y	-0-	-0-
01		1705 N	1402	-0-	-303	-0-	1402 2			Y	-0-	-0-
02		1595 N	606	-0-	-989	-0-	606 2			Y	-0-	-0-
03		1705 N	639	-0-	-1066	-0-	639 2			Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886												
10		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2			Y	-0-	-0-
11		3060 X	2832	-0-	-228	-0-	2832 2			Y	-0-	-0-
12		3162 X	3002	-0-	-160	-0-	3002 2			Y	-0-	-0-
01		3162 X	3035	-0-	-127	-0-	3035 2			Y	-0-	-0-
02		2958 X	2632	-0-	-326	-0-	2632 2			Y	-0-	-0-
03		3162 X	2762	-0-	-400	-0-	2762 2			Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878												
10		3813 X	2779	-0-	-1034	-0-	2779 2			Y	-0-	-0-
11		3150 X	2651	-0-	-499	-0-	2651 2			Y	-0-	-0-
12		3255 X	2820	-0-	-435	-0-	2820 2			Y	-0-	-0-
01		3255 X	2698	-0-	-557	-0-	2698 2			Y	-0-	-0-
02		3045 X	2727	-0-	-318	-0-	2727 2			Y	-0-	-0-
*03		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2			Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	14	-0-	14	17	14 2			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-	-0-
01		25 X	8	-0-	-17	-0-	8 2			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	11	-0-	11	11	11 2			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2			Y	-0-	-0-
11		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2			Y	-0-	-0-
12		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2			Y	-0-	-0-
01		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2			Y	-0-	-0-
02		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2			Y	-0-	-0-
*03		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2			Y	-0-	-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858												
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2			Y	-0-	-0-
11		1200 N	971	-0-	-229	-0-	971 2			Y	-0-	-0-
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2			Y	-0-	-0-
01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2			Y	-0-	-0-
02		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2			Y	-0-	-0-
*03		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889												
10		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2			Y	-0-	-0-
11		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 2			Y	-0-	-0-
12		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2			Y	-0-	-0-
01		4185 X	3652	-0-	-533	-0-	3652 2			Y	-0-	-0-
02		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2			Y	-0-	-0-
03		4185 X	3411	-0-	-774	-0-	3411 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900												
10		837 N	796	-0-	-41	-0-	796 2			Y	-0-	-0-
11		780 N	752	-0-	-28	-0-	752 2			Y	-0-	-0-
12		806 N	738	-0-	-68	-0-	738 2			Y	-0-	-0-
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2			Y	-0-	-0-
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			Y	-0-	-0-
*03		3100 N	6492	-0-	3392	3392	6492 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920												
10		3720 X	3217	-0-	-503	-0-	3217 2			N	-0-	-0-
11		3600 X	2639	-0-	-961	-0-	2639 2			N	-0-	-0-
12		3596 X	1951	-0-	-1645	-0-	1951 2			N	-0-	-0-
01		3596 X	2085	-0-	-1511	-0-	2085 2			N	-0-	-0-
02		3364 X	1996	-0-	-1368	-0-	1996 2			N	-0-	-0-
03		3224 X	2085	-0-	-1139	-0-	2085 2			N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874												
10		5301 X	4468	-0-	-833	-0-	4468 2			Y	-0-	-0-
11		5010 X	4250	-0-	-760	-0-	4250 2			Y	-0-	-0-
12		4929 X	4587	-0-	-342	-0-	4587 2			Y	-0-	-0-
01		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 2			Y	-0-	-0-
02		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2			Y	-0-	-0-
*03		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 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 #: 5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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				
10	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2	Y	-0-			-0-
11	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2	Y	-0-			-0-
12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2	Y	-0-			-0-
01	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2	Y	-0-			-0-
02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2	Y	-0-			-0-
*03	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2	Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858				
10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2	Y	-0-			-0-
11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2	Y	-0-			-0-
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2	Y	-0-			-0-
01	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	Y	-0-			-0-
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2	Y	-0-			-0-
*03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2	Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012				
10	2418 X	1883	-0-	-535	-0-	1883	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3298	-0-	298	298	3298	2	Y	-0-			-0-
12	2418 N	1611	-0-	-807	-0-	1611	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1245	-0-	-646	-0-	1245	2	Y	-0-			-0-
02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2	Y	-0-			-0-
*03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2	Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386				
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160				
10	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2	Y	-0-			-0-
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2	Y	-0-			-0-
12	4340 X	3520	-0-	-820	-0-	3520	2	Y	-0-			-0-
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2	Y	-0-			-0-
02	4060 X	2999	-0-	-1061	-0-	2999	2	Y	-0-			-0-
*03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2	Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574				
10	3379 X	3055	-0-	-324	-0-	3055	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	1967	-0-	-1303	-0-	1967	2	Y	-0-			-0-
12	3379 X	3210	-0-	-169	-0-	3210	2	Y	-0-			-0-
01	3379 X	2883	-0-	-496	-0-	2883	2	Y	-0-			-0-
02	3103 X	2770	-0-	-333	-0-	2770	2	Y	-0-			-0-
*03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	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 #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808		
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
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	Y	-0-		-0-
11	2430 N	2111	-0-	-319	-0-	2111 2	Y	-0-		-0-
12	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1787 2	Y	-0-		-0-
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2	Y	-0-		-0-
02	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2	Y	-0-		-0-
*03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180		
10	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877 2	Y	-0-		-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	Y	-0-		-0-
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2	Y	-0-		-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	Y	-0-		-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	Y	-0-		-0-
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480		
10	5549 X	4908	-0-	-641	-0-	4908 2	Y	-0-		-0-
11	5370 X	4487	-0-	-883	-0-	4487 2	Y	-0-		-0-
12	5549 X	4660	-0-	-889	-0-	4660 2	Y	-0-		-0-
01	5084 X	4682	-0-	-402	-0-	4682 2	Y	-0-		-0-
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598 2	Y	-0-		-0-
*03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899		
10	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	3246 2	Y	-0-		-0-
11	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 2	Y	-0-		-0-
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2	Y	-0-		-0-
01	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3238 2	Y	-0-		-0-
02	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2	Y	-0-		-0-
*03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2	Y	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549		
10	2604 N	2364	-0-	-240	-0-	2364 2	N	-0-		-0-
11	2490 N	2052	-0-	-438	-0-	2052 2	N	-0-		-0-
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	N	-0-		-0-
01	2356 N	1974	-0-	-382	-0-	1974 2	N	-0-		-0-
02	1972 N	1930	-0-	-42	-0-	1930 2	N	-0-		-0-
03	2139 N	2114	-0-	-25	-0-	2114 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		
10	2635 N	2162	-0-	-473	-0-	2162 2	Y	-0-		-0-
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	Y	-0-		-0-
12	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2	Y	-0-		-0-
01	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	Y	-0-		-0-
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2	Y	-0-		-0-
03	2635 N	2548	-0-	-87	-0-	2548 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806		
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2	Y	-0-		-0-
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2	Y	-0-		-0-
12	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2	Y	-0-		-0-
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2	Y	-0-		-0-
02	3190 X	3092	-0-	-98	-0-	3092 2	Y	-0-		-0-
03	3410 X	3156	-0-	-254	-0-	3156 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	193734	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11417 - 12625	
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
10	3751 X	2174	-0-	-1577	-0-	2174	2		Y	-0-		-0-
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		Y	-0-		-0-
12	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2		Y	-0-		-0-
01	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		Y	-0-		-0-
02	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		Y	-0-		-0-
*03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194109	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13049	PERF. 8711 - 12012	
10	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-		50
11	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-		50
12	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-		50
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-		50
02	2291 N	1725	-0-	-566	-0-	1725	2		N	-0-		50
*03	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2838	2	42 9	N	38		88

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194380	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	12935	PERF. 8337 - 12838	
10	8007 X	4584	-0-	-3423	-0-	4584	2		Y	-0-		-0-
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		Y	-0-		-0-
12	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		Y	-0-		-0-
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2		Y	-0-		-0-
02	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		Y	-0-		-0-
*03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	194751	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11272 - 12862	
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-		-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-		-0-
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-		-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		-0-
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	194756	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10385 - 12614	
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-		-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-		-0-
*03	3100 N	4753	-0-	1653	1653	4753	2		Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #:		4	RRCID ->	194760	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	13144	PERF.11038 - 12198	
10	6045 X	5871	-0-	-174	-0-	5871	2		Y	-0-		-0-
11	5730 X	4801	-0-	-929	-0-	4801	2		Y	-0-		-0-
12	5642 X	3633	-0-	-2009	-0-	3633	2		Y	-0-		-0-
01	5859 X	3817	-0-	-2042	-0-	3817	2		Y	-0-		-0-
02	5481 X	3939	-0-	-1542	-0-	3939	2		Y	-0-		-0-
03	5859 X	4074	-0-	-1785	-0-	4074	2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	194954	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12938	PERF.11275 - 12772	
10	2666 N	2359	-0-	-307	-0-	2359	2		N	-0-		-0-
11	2430 N	2417	-0-	-13	-0-	2417	2		N	-0-		-0-
12	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2		N	-0-		-0-
01	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	2247	2		N	-0-		-0-
02	2349 N	1882	-0-	-467	-0-	1882	2		N	-0-		-0-
03	2418 N	2238	-0-	-180	-0-	2238	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870												
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

10		6665 X	6567	-0-	-98	-0-	6567	2		Y	-0-	-0-
11		6450 X	6254	-0-	-196	-0-	6254	2		Y	-0-	-0-
12		6572 X	6308	-0-	-264	-0-	6308	2		Y	-0-	-0-
01		6572 X	6098	-0-	-474	-0-	6098	2		Y	-0-	-0-
02		6148 X	5761	-0-	-387	-0-	5761	2		Y	-0-	-0-
03		6572 X	6076	-0-	-496	-0-	6076	2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612												
10		2480 N	1643	-0-	-837	-0-	1643	2		Y	-0-	-0-
11		2430 N	1468	-0-	-962	-0-	1468	2		Y	-0-	-0-
12		2418 N	1543	-0-	-875	-0-	1543	2		Y	-0-	-0-
01		1643 N	574	-0-	-1069	-0-	574	2		Y	-0-	-0-
02		1421 N	1209	-0-	-212	-0-	1209	2		Y	-0-	-0-
*03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638												
10		3007 X	2812	-0-	-195	-0-	2812	2		Y	-0-	-0-
11		2910 X	2688	-0-	-222	-0-	2688	2		Y	-0-	-0-
12		3007 X	2794	-0-	-213	-0-	2794	2		Y	-0-	-0-
01		3007 X	2684	-0-	-323	-0-	2684	2		Y	-0-	-0-
02		2610 X	2447	-0-	-163	-0-	2447	2		Y	-0-	-0-
03		2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306												
10		5890 X	4632	-0-	-1258	-0-	4632	2		Y	-0-	-0-
11		5610 X	4543	-0-	-1067	-0-	4543	2		Y	-0-	-0-
12		5797 X	4382	-0-	-1415	-0-	4382	2		Y	-0-	-0-
01		5797 X	4160	-0-	-1637	-0-	4160	2		Y	-0-	-0-
02		4263 X	4233	-0-	-30	-0-	4233	2		Y	-0-	-0-
*03		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516												
10		4371 X	4108	-0-	-263	-0-	4108	2		Y	-0-	-0-
11		4230 X	4058	-0-	-172	-0-	4058	2		Y	-0-	-0-
12		4371 X	3959	-0-	-412	-0-	3959	2		Y	-0-	-0-
01		4371 X	3878	-0-	-493	-0-	3878	2		Y	-0-	-0-
02		3828 X	3576	-0-	-252	-0-	3576	2		Y	-0-	-0-
03		4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3879	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												
10		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-	-0-
11		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		N	-0-	-0-
12		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-	-0-
01		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		N	-0-	-0-
02		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-	-0-
*03		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470												
10		496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2		N	-0-	-0-
11		450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2		N	-0-	-0-
12		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2		N	-0-	-0-
01		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-	-0-
02		406 N	324	-0-	-82	-0-	324	2		N	-0-	-0-
03		434 N	275	-0-	-159	-0-	275	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 #:		3	RRCID ->	196485	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11942	- 12246	
M	O	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
10	4619 X	4173	-0-	-446	-0-	4173	2	Y	-0-				-0-
11	4470 X	4465	-0-	-5	-0-	4465	2	Y	-0-				-0-
12	4619 X	3493	-0-	-1126	-0-	3493	2	Y	-0-				-0-
01	4619 X	2664	-0-	-1955	-0-	2664	2	Y	-0-				-0-
02	3654 X	2377	-0-	-1277	-0-	2377	2	Y	-0-				-0-
*03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2	Y	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	196486	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10372	- 12630	
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	4387	-0-	1387	-0-	4387	2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	2558	-0-	-542	-0-	845	2	Y	-0-				-0-
01	3100 N	3164	-0-	64	-0-	909	2	Y	-0-				-0-
02	3438 X	2529	-0-	-909	-0-	2529	2	Y	-0-				-0-
*03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2	Y	-0-				-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196497	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10968	- 11562	
10	5921 X	5600	-0-	-321	-0-	5600	2	N	-0-				-0-
11	5730 X	5376	-0-	-354	-0-	5376	2	N	-0-				-0-
12	5921 X	5410	-0-	-511	-0-	5410	2	N	-0-				-0-
01	5797 X	5305	-0-	-492	-0-	5305	2	N	-0-				-0-
02	5423 X	4848	-0-	-575	-0-	4848	2	N	-0-				-0-
03	5611 X	5080	-0-	-531	-0-	5080	2	N	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	196536	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12765	PERF.10512	- 12656	
10	4743 X	4496	-0-	-247	-0-	4496	2	Y	-0-				-0-
11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2	Y	-0-				-0-
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2	Y	-0-				-0-
01	4495 X	4313	-0-	-182	-0-	4313	2	Y	-0-				-0-
02	4060 X	3895	-0-	-165	-0-	3895	2	Y	-0-				-0-
*03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2	Y	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196538	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12932	PERF.10570	- 12720	
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2	Y	-0-				-0-
11	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2	Y	-0-				-0-
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2	Y	-0-				-0-
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	Y	-0-				-0-
02	4611 X	3532	-0-	-1079	-0-	3532	2	Y	-0-				-0-
03	4929 X	3369	-0-	-1560	-0-	3369	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	
10	4216 X	3951	-0-	-265	-0-	3951	2	Y	-0-				-0-
11	4080 X	2941	-0-	-1139	-0-	2941	2	Y	-0-				-0-
12	3937 X	3425	-0-	-512	-0-	3425	2	Y	-0-				-0-
01	3937 X	3629	-0-	-308	-0-	3629	2	Y	-0-				-0-
02	3683 X	3264	-0-	-419	-0-	3264	2	Y	-0-				-0-
03	3937 X	3130	-0-	-807	-0-	3130	2	Y	-0-				-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10710	- 12921	
10	5146 X	3731	-0-	-1415	-0-	3731	2	Y	-0-				-0-
11	4530 X	3695	-0-	-835	-0-	3695	2	Y	-0-				-0-
12	4340 X	3686	-0-	-654	-0-	3686	2	Y	-0-				-0-
01	4340 X	3027	-0-	-1313	-0-	3027	2	Y	-0-				-0-
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	Y	-0-				-0-
03	3813 X	3269	-0-	-544	-0-	3269	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 #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274												
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

10		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		Y	-0-	-0-
11		4020 X	1370	-0-	-2650	-0-	1370	2		Y	-0-	-0-
12		4154 X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2		Y	-0-	-0-
01		4154 X	3663	-0-	-491	-0-	3663	2		Y	-0-	-0-
02		3828 X	3751	-0-	-77	-0-	3751	2		Y	-0-	-0-
03		4092 X	2095	-0-	-1997	-0-	2095	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												
10		2480 N	1428	-0-	-1052	-0-	1428	2		Y	-0-	-0-
11		1500 N	1325	-0-	-175	-0-	1325	2		Y	-0-	-0-
12		1891 N	1717	-0-	-174	-0-	1717	2		Y	-0-	-0-
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-	-0-
02		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		Y	-0-	-0-
*03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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												
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-	-0-
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-	-0-
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-	-0-
01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		Y	-0-	-0-
02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		Y	-0-	-0-
*03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784												
10		2728 X	2635	-0-	-93	-0-	2635	2		N	-0-	92
11		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-	92
12		2790 X	2609	-0-	-181	-0-	2609	2		N	-0-	92
01		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-	92
02		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-	92
03		2604 N	2581	-0-	-23	-0-	2581	2		N	-0-	92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504												
10		4836 X	4373	-0-	-463	-0-	4373	2		Y	-0-	-0-
11		4800 X	4538	-0-	-262	-0-	4538	2		Y	-0-	-0-
12		4960 X	4233	-0-	-727	-0-	4233	2		Y	-0-	-0-
01		4960 X	4547	-0-	-413	-0-	4547	2		Y	-0-	-0-
02		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		Y	-0-	-0-
03		4650 X	4525	-0-	-125	-0-	4525	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												
10		3875 X	3684	-0-	-191	-0-	3684	2		Y	-0-	-0-
11		3750 X	3384	-0-	-366	-0-	3384	2		Y	-0-	-0-
12		3844 X	3433	-0-	-411	-0-	3433	2		Y	-0-	-0-
01		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		Y	-0-	-0-
02		3509 X	3494	-0-	-15	-0-	3494	2		Y	-0-	-0-
03		3689 X	3619	-0-	-70	-0-	3619	2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494												
10		4278 X	4022	-0-	-256	-0-	4022	2		Y	-0-	-0-
11		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2		Y	-0-	-0-
12		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2		Y	-0-	-0-
01		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2		Y	-0-	-0-
02		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		Y	-0-	-0-
*03		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	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 #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195													
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

10		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2		Y	-0-		-0-	
11		3780 X	3713	-0-	-67	-0-	3713 2		Y	-0-		-0-	
12		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2		Y	-0-		-0-	
01		3906 X	3880	-0-	-26	-0-	3880 2		Y	-0-		-0-	
02		3741 X	3640	-0-	-101	-0-	3640 2		Y	-0-		-0-	
03		3999 X	3779	-0-	-220	-0-	3779 2		Y	-0-		-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944													
10		6231 X	5310	-0-	-921	-0-	5310 2		Y	-0-		-0-	
11		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462 2		Y	-0-		-0-	
12		6231 X	5014	-0-	-1217	-0-	5014 2		Y	-0-		-0-	
01		6231 X	5692	-0-	-539	-0-	5692 2		Y	-0-		-0-	
02		6148 X	5875	-0-	-273	-0-	5875 2		Y	-0-		-0-	
*03		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577 2		Y	-0-		-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707													
10		2728 N	2553	-0-	-175	-0-	2553 2		N	-0-		-0-	
11		2640 N	2283	-0-	-357	-0-	2283 2		N	-0-		-0-	
12		2728 N	2256	-0-	-472	-0-	2256 2		N	-0-		-0-	
01		2542 N	2218	-0-	-324	-0-	2218 2		N	-0-		-0-	
02		2204 N	1967	-0-	-237	-0-	1967 2		N	-0-		-0-	
03		2263 N	2017	-0-	-246	-0-	2017 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													
10		2945 X	2894	-0-	-51	-0-	2894 2		N	-0-		-0-	
11		2850 X	2707	-0-	-143	-0-	2707 2		N	-0-		-0-	
12		2945 X	2670	-0-	-275	-0-	2670 2		N	-0-		-0-	
01		2883 N	2131	-0-	-752	-0-	2131 2		N	-0-		-0-	
02		2610 N	2412	-0-	-198	-0-	2412 2		N	-0-		-0-	
03		2666 N	2562	-0-	-104	-0-	2562 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													
10		2294 N	2226	-0-	-68	-0-	2226 2		Y	-0-		-0-	
11		2190 N	2121	-0-	-69	-0-	2121 2		Y	-0-		-0-	
12		2294 N	2164	-0-	-130	-0-	2164 2		Y	-0-		-0-	
01		2232 N	2113	-0-	-119	-0-	2113 2		Y	-0-		-0-	
02		2059 N	1993	-0-	-66	-0-	1993 2		Y	-0-		-0-	
03		2170 N	2131	-0-	-39	-0-	2131 2		Y	-0-		-0-	

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911													
10		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782 2		Y	-0-		-0-	
11		6240 X	6082	-0-	-158	-0-	6082 2		Y	-0-		-0-	
12		6448 X	6312	-0-	-136	-0-	6312 2		Y	-0-		-0-	
01		6448 X	6369	-0-	-79	-0-	6369 2		Y	-0-		-0-	
02		6032 X	5862	-0-	-170	-0-	5862 2		Y	-0-		-0-	
03		6448 X	6219	-0-	-229	-0-	6219 2		Y	-0-		-0-	

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918													
10		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 2		Y	-0-		-0-	
11		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 2		Y	-0-		-0-	
12		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2		Y	-0-		-0-	
01		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2		Y	-0-		-0-	
02		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2		Y	-0-		-0-	
*03		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 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 #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		5704 X	5098	-0-	-606	-0-	5098 2			Y	-0-	-0-
11		5430 X	4290	-0-	-1140	-0-	4290 2			Y	-0-	-0-
12		5549 X	4174	-0-	-1375	-0-	4174 2			Y	-0-	-0-
01		5549 X	4418	-0-	-1131	-0-	4418 2			Y	-0-	-0-
02		5191 X	4384	-0-	-807	-0-	4384 2			Y	-0-	-0-
03		5084 X	4366	-0-	-718	-0-	4366 2			Y	-0-	-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492												
10		1798 N	1637	-0-	-161	-0-	1637 2			N	-0-	-0-
11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2			N	-0-	-0-
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			N	-0-	-0-
01		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2			N	-0-	-0-
02		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2			N	-0-	-0-
*03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2			N	-0-	-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650												
10		3317 X	2416	-0-	-901	-0-	2416 2			N	-0-	-0-
11		3030 X	2052	-0-	-978	-0-	2052 2			N	-0-	-0-
12		2945 X	2697	-0-	-248	-0-	2697 2			N	-0-	-0-
01		2666 X	2362	-0-	-304	-0-	2362 2			N	-0-	-0-
02		2262 X	2077	-0-	-185	-0-	2077 2			N	-0-	-0-
03		2697 X	2681	-0-	-16	-0-	2681 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611												
10		4309 X	3907	-0-	-402	-0-	3907 2			Y	-0-	-0-
11		4170 X	3871	-0-	-299	-0-	3871 2			Y	-0-	-0-
12		4371 X	3439	-0-	-932	-0-	3439 2			Y	-0-	-0-
01		4371 X	4078	-0-	-293	-0-	4078 2			Y	-0-	-0-
02		4089 X	3811	-0-	-278	-0-	3811 2			Y	-0-	-0-
03		3999 X	3728	-0-	-271	-0-	3728 2			Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560												
10		4743 X	2909	-0-	-1834	-0-	2909 2			Y	-0-	-0-
11		4440 X	1836	-0-	-2604	-0-	1836 2			Y	-0-	-0-
12		4743 X	2615	-0-	-2128	-0-	2615 2			Y	-0-	-0-
01		4743 X	4499	-0-	-244	-0-	4499 2			Y	-0-	-0-
02		1508 X	1494	-0-	-14	-0-	1494 2			Y	-0-	-0-
*03		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2			Y	-0-	-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088												
10		3999 X	2948	-0-	-1051	-0-	2948 2			Y	-0-	-0-
11		3660 X	2567	-0-	-1093	-0-	2567 2			Y	-0-	-0-
12		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2			Y	-0-	-0-
01		3782 X	3731	-0-	-51	-0-	3731 2			Y	-0-	-0-
02		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2			Y	-0-	-0-
03		3999 X	3280	-0-	-719	-0-	3280 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-			-0-
11		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
12		2325 N	2092	-0-	-233	-0-	2092 2		N	-0-			-0-
01		2325 N	1484	-0-	-841	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
02		2175 N	2131	-0-	-44	-0-	2131 2		N	-0-			-0-
03		2077 N	1660	-0-	-417	-0-	1660 2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929													
10		5425 X	4927	-0-	-498	-0-	4927 2		Y	-0-			-0-
11		5100 X	4937	-0-	-163	-0-	4937 2		Y	-0-			-0-
12		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 2		Y	-0-			-0-
01		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397 2		Y	-0-			-0-
02		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939 2		Y	-0-			-0-
03		5146 X	5070	-0-	-76	-0-	5070 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110													
10		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		Y	-0-			-0-
11		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		Y	-0-			-0-
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		Y	-0-			-0-
01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		Y	-0-			-0-
02		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		Y	-0-			-0-
*03		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482													
10		3255 X	2311	-0-	-944	-0-	2311 2		N	-0-			-0-
11		3150 X	2158	-0-	-992	-0-	2158 2		N	-0-			-0-
12		3255 X	2419	-0-	-836	-0-	2419 2		N	-0-			-0-
01		3255 X	2217	-0-	-1038	-0-	2217 2		N	-0-			-0-
02		3045 X	2562	-0-	-483	-0-	2562 2		N	-0-			-0-
*03		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302													
10		3968 X	2386	-0-	-1582	-0-	2386 2		Y	-0-			-0-
11		3090 X	2498	-0-	-592	-0-	2498 2		Y	-0-			-0-
12		3193 X	2477	-0-	-716	-0-	2477 2		Y	-0-			-0-
01		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		Y	-0-			-0-
02		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		Y	-0-			-0-
*03		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934													
10		4092 X	1099	-0-	-2993	-0-	1099 2		Y	-0-			-0-
11		3960 X	3244	-0-	-716	-0-	3244 2		Y	-0-			-0-
12		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665 2		Y	-0-			-0-
01		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 2		Y	-0-			-0-
02		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989 2		Y	-0-			-0-
03		6231 X	5389	-0-	-842	-0-	5389 2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927													
10		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2		Y	-0-			-0-
11		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2		Y	-0-			-0-
12		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2		Y	-0-			-0-
01		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 2		Y	-0-			-0-
02		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2		Y	-0-			-0-
*03		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 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 #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861												
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

10		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2	Y	-0-		-0-
11		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2	Y	-0-		-0-
12		3813 X	3669	-0-	-144	-0-	3669	2	Y	-0-		-0-
01		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2	Y	-0-		-0-
02		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2	Y	-0-		-0-
03		3813 X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750												
10		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2	Y	-0-		-0-
11		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2	Y	-0-		-0-
12		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2	Y	-0-		-0-
01		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2	Y	-0-		-0-
02		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2	Y	-0-		-0-
*03		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2	Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625												
10		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-		-0-
11		1740 N	1729	-0-	-11	-0-	1729	2	N	-0-		-0-
12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-		-0-
01		1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808	2	N	-0-		-0-
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-		-0-
*03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552												
10		2635 N	2152	-0-	-483	-0-	2152	2	Y	-0-		-0-
11		2220 N	2066	-0-	-154	-0-	2066	2	Y	-0-		-0-
12		2790 N	2067	-0-	-723	-0-	2067	2	Y	-0-		-0-
01		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	Y	-0-		-0-
02		2610 X	2030	-0-	-580	-0-	2030	2	Y	-0-		-0-
*03		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	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												
10		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	Y	-0-		-0-
11		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2	Y	-0-		-0-
12		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2	Y	-0-		-0-
01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2	Y	-0-		-0-
02		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	Y	-0-		-0-
*03		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	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												
10		3007 N	2891	-0-	-116	-0-	2891	2	Y	-0-		-0-
11		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2	Y	-0-		-0-
12		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2	Y	-0-		-0-
01		2883 N	2802	-0-	-81	-0-	2802	2	Y	-0-		-0-
02		2697 N	2643	-0-	-54	-0-	2643	2	Y	-0-		-0-
03		2976 N	2738	-0-	-238	-0-	2738	2	Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592												
10		3193 X	3160	-0-	-33	-0-	3160	2	N	-0-		-0-
11		3090 X	3037	-0-	-53	-0-	3037	2	N	-0-		-0-
12		3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3070	2	N	-0-		-0-
01		3193 X	3094	-0-	-99	-0-	3094	2	N	-0-		-0-
02		2987 X	2840	-0-	-147	-0-	2840	2	N	-0-		-0-
03		3162 X	3010	-0-	-152	-0-	3010	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 #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

10		3906 X	3410	-0-	-496	-0-	3410	2		N	-0-	-0-
11		3720 X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2		N	-0-	-0-
12		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-	-0-
01		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2		N	-0-	-0-
02		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		N	-0-	-0-
03		3968 X	3393	-0-	-575	-0-	3393	2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505												
10		3565 X	3517	-0-	-48	-0-	3517	2		N	-0-	-0-
11		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		N	-0-	-0-
12		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-	-0-
01		3565 X	3298	-0-	-267	-0-	3298	2		N	-0-	-0-
02		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-	-0-
03		3565 X	3322	-0-	-243	-0-	3322	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												
10		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2		Y	-0-	-0-
11		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2		Y	-0-	-0-
12		5456 X	5399	-0-	-57	-0-	5399	2		Y	-0-	-0-
01		5549 X	5406	-0-	-143	-0-	5406	2		Y	-0-	-0-
02		4988 X	4960	-0-	-28	-0-	4960	2		Y	-0-	-0-
*03		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716												
10		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		Y	-0-	-0-
11		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		Y	-0-	-0-
12		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		Y	-0-	-0-
01		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		Y	-0-	-0-
02		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		Y	-0-	-0-
*03		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125												
10		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		Y	-0-	-0-
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		Y	-0-	-0-
12		1116 N	847	-0-	-269	-0-	847	2		Y	-0-	-0-
01		1116 N	833	-0-	-283	-0-	833	2		Y	-0-	-0-
02		1044 N	704	-0-	-340	-0-	704	2		Y	-0-	-0-
03		837 N	625	-0-	-212	-0-	625	2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551												
10		4030 X	3447	-0-	-583	-0-	3447	2		N	-0-	-0-
11		3630 X	3599	-0-	-31	-0-	3599	2		N	-0-	-0-
12		3720 X	3119	-0-	-601	-0-	3119	2		N	-0-	-0-
01		3441 X	2346	-0-	-1095	-0-	2346	2		N	-0-	-0-
02		3480 X	3071	-0-	-409	-0-	3071	2		N	-0-	-0-
03		3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3255	2		N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492												
10		1984 N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2		Y	-0-	-0-
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		Y	-0-	-0-
12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		Y	-0-	-0-
01		1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2		Y	-0-	-0-
02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-	-0-
*03		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		3100 N	3176	-0-	76	598	3176	2		Y	-0-			-0-
11		1085 X	487	-0-	-598	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
12		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		Y	-0-			-0-
01		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2		Y	-0-			-0-
02		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2		Y	-0-			-0-
03		744 X	506	-0-	-238	-0-	506	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496														
10		4557 X	3739	-0-	-818	-0-	3739	2		Y	-0-			-0-
11		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2		Y	-0-			-0-
12		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		Y	-0-			-0-
01		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2		Y	-0-			-0-
02		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		Y	-0-			-0-
*03		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791														
10		3999 X	3275	-0-	-724	-0-	3275	2		Y	-0-			-0-
11		3900 X	3630	-0-	-270	-0-	3630	2		Y	-0-			-0-
12		4030 X	3663	-0-	-367	-0-	3663	2		Y	-0-			-0-
01		4030 X	3588	-0-	-442	-0-	3588	2		Y	-0-			-0-
02		3509 X	3265	-0-	-244	-0-	3265	2		Y	-0-			-0-
03		3751 X	3124	-0-	-627	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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														
10		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2		Y	-0-			-0-
11		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		Y	-0-			-0-
12		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-
01		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2		Y	-0-			-0-
02		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		Y	-0-			-0-
*03		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	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														
10		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		Y	-0-			-0-
11		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		Y	-0-			-0-
12		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		Y	-0-			-0-
01		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		Y	-0-			-0-
02		3480 X	3073	-0-	-407	-0-	3073	2		Y	-0-			-0-
03		3720 X	3469	-0-	-251	-0-	3469	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914														
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		Y	-0-			-0-
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		Y	-0-			-0-
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		Y	-0-			-0-
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		Y	-0-			-0-
02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		Y	-0-			-0-
*03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	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 #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295												
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

10		2294 N	2024	-0-	-270	-0-	2024 2			Y	-0-	-0-
11		2130 N	1928	-0-	-202	-0-	1928 2			Y	-0-	-0-
12		2201 N	1846	-0-	-355	-0-	1846 2			Y	-0-	-0-
01		2015 N	1807	-0-	-208	-0-	1807 2			Y	-0-	-0-
02		1856 N	1608	-0-	-248	-0-	1608 2			Y	-0-	-0-
03		1860 N	1721	-0-	-139	-0-	1721 2			Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834												
10		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 2			Y	-0-	-0-
11		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513 2			Y	-0-	-0-
12		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 2			Y	-0-	-0-
01		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2			Y	-0-	-0-
02		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 2			Y	-0-	-0-
*03		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591												
10		3038 X	2861	-0-	-177	-0-	2861 2			N	-0-	21
11		2940 X	2691	-0-	-249	-0-	2691 2			N	-0-	21
12		2852 N	2724	-0-	-128	-0-	2724 2			N	-0-	21
01		2852 N	2433	-0-	-419	-0-	2433 2			N	-0-	21
02		2610 N	1944	-0-	-666	-0-	1944 2			N	-0-	21
03		2728 N	2376	-0-	-352	-0-	2376 2			N	-0-	21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863												
10		5983 X	5370	-0-	-613	-0-	5370 2			Y	-0-	-0-
11		5790 X	4464	-0-	-1326	-0-	4464 2			Y	-0-	-0-
12		5208 X	5048	-0-	-160	-0-	5048 2			Y	-0-	-0-
01		5363 X	4163	-0-	-1200	-0-	4163 2			Y	-0-	-0-
02		5017 X	3718	-0-	-1299	-0-	3718 2			Y	-0-	-0-
03		5363 X	3965	-0-	-1398	-0-	3965 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853												
10		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2			Y	-0-	-0-
11		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2			Y	-0-	-0-
12		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2			Y	-0-	-0-
01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2			Y	-0-	-0-
02		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2			Y	-0-	-0-
*03		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2			Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751												
10		1891 N	1773	-0-	-118	-0-	1773 2			N	-0-	-0-
11		1830 N	1772	-0-	-58	-0-	1772 2			N	-0-	-0-
12		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2			N	-0-	-0-
01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2			N	-0-	-0-
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2			N	-0-	-0-
03		1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 10		RRCID -> 207434		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401		
M	O	GAS 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
10	3379 X	1910	-0-	-1469	-0-	1910 2	Y	-0-		-0-
11	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2	Y	-0-		-0-
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2	Y	-0-		-0-
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2	Y	-0-		-0-
02	3625 X	2061	-0-	-1564	-0-	2061 2	Y	-0-		-0-
03	3875 X	2061	-0-	-1814	-0-	2061 2	Y	-0-		-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 207464		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852		
10	837 N	770	-0-	-67	-0-	770 2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	853	-0-	-197	-0-	853 2	Y	-0-		-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	Y	-0-		-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	767 2	Y	-0-		-0-
02	812 N	677	-0-	-135	-0-	677 2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	532	-0-	-553	-0-	532 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 207474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902		
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	Y	-0-		-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	Y	-0-		-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	Y	-0-		-0-
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2	Y	-0-		-0-
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2	Y	-0-		-0-
*03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 207492		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260		
10	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231 2	Y	-0-		-0-
11	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381 2	Y	-0-		-0-
12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 2	Y	-0-		-0-
01	4898 X	4837	-0-	-61	-0-	4837 2	Y	-0-		-0-
02	5191 X	2583	-0-	-2608	-0-	2583 2	Y	-0-		-0-
03	5549 X	3132	-0-	-2417	-0-	3132 2	Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207522		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110		
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	N	-0-		-0-
11	2550 X	2497	-0-	-53	-0-	2497 2	N	-0-		-0-
12	2635 X	2371	-0-	-264	-0-	2371 2	N	-0-		-0-
01	2635 X	1952	-0-	-683	-0-	1952 2	N	-0-		-0-
02	2465 X	1932	-0-	-533	-0-	1932 2	N	-0-		-0-
*03	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2	N	-0-		-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 208100		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154		
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2	Y	-0-		-0-
11	3480 X	3236	-0-	-244	-0-	3236 2	Y	-0-		-0-
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2	Y	-0-		-0-
01	3596 X	3534	-0-	-62	-0-	3534 2	Y	-0-		-0-
02	3364 X	3256	-0-	-108	-0-	3256 2	Y	-0-		-0-
03	3596 X	3342	-0-	-254	-0-	3342 2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208413		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752		
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2	N	-0-		-0-
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	N	-0-		-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2	N	-0-		-0-
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	N	-0-		-0-
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	N	-0-		-0-
*03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686												
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

10		2728 N	2404	-0-	-324	-0-	2404	2			Y	-0-
11		2640 N	2587	-0-	-53	-0-	2587	2			Y	-0-
12		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-
01		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-
02		2494 N	2358	-0-	-136	-0-	2358	2			Y	-0-
03		2666 N	2524	-0-	-142	-0-	2524	2			Y	-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606												
10		5797 X	4296	-0-	-1501	-0-	4296	2			Y	45
11		4620 X	3682	-0-	-938	-0-	3674	2	8 9	7	Y	-0-
12		4774 X	4601	-0-	-173	-0-	4601	2			Y	-0-
01		4774 X	4330	-0-	-444	-0-	4330	2			Y	-0-
02		4408 X	3952	-0-	-456	-0-	3952	2			Y	-0-
03		4588 X	3867	-0-	-721	-0-	3867	2			Y	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230												
10		2356 N	2188	-0-	-168	-0-	2188	2			Y	-0-
11		2280 N	1985	-0-	-295	-0-	1985	2			Y	-0-
12		2077 N	1786	-0-	-291	-0-	1786	2			Y	-0-
01		2201 N	1890	-0-	-311	-0-	1890	2			Y	-0-
02		1914 N	1753	-0-	-161	-0-	1753	2			Y	-0-
*03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425												
10		372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-
11		360 N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-
12		341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-
01		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-
02		232 N	225	-0-	-7	-0-	225	2			N	-0-
03		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508												
10		2263 X	1912	-0-	-351	-0-	1912	2			Y	-0-
11		2190 X	1672	-0-	-518	-0-	1672	2			Y	-0-
12		2263 X	1411	-0-	-852	-0-	1411	2			Y	-0-
01		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-
02		2262 X	1808	-0-	-454	-0-	1808	2			Y	-0-
*03		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564												
10		961 N	666	-0-	-295	-0-	666	2			N	27
11		810 N	426	-0-	-384	-0-	426	2			N	27
12		868 N	445	-0-	-423	-0-	445	2			N	27
01		651 N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	27
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	27
*03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950		
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
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		Y	-0-	-0-
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2		Y	-0-	-0-
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2		Y	-0-	-0-
01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2		Y	-0-	-0-
02	3016 X	2761	-0-	-255	-0-	2761 2		Y	-0-	-0-
03	3224 X	2578	-0-	-646	-0-	2578 2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652		
10	6789 X	6211	-0-	-578	-0-	6211 2		N	-0-	-0-
11	6570 X	5787	-0-	-783	-0-	5787 2		N	-0-	-0-
12	6603 X	5585	-0-	-1018	-0-	5585 2		N	-0-	-0-
01	6448 X	4878	-0-	-1570	-0-	4878 2		N	-0-	-0-
02	5887 X	4501	-0-	-1386	-0-	4501 2		N	-0-	-0-
03	6200 X	4083	-0-	-2117	-0-	4083 2		N	-0-	-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577		
10	3348 X	3147	-0-	-201	-0-	3147 2		N	-0-	-0-
11	3240 X	2968	-0-	-272	-0-	2968 2		N	-0-	-0-
12	3193 X	2710	-0-	-483	-0-	2710 2		N	-0-	-0-
01	3193 X	2928	-0-	-265	-0-	2928 2		N	-0-	-0-
02	2987 X	2861	-0-	-126	-0-	2861 2		N	-0-	-0-
03	3162 X	2976	-0-	-186	-0-	2976 2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882		
10	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		N	-0-	-0-
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-	-0-
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-	-0-
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-	-0-
02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-	-0-
*03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686		
10	7254 X	7158	-0-	-96	-0-	7158 2		Y	-0-	-0-
11	7110 X	6214	-0-	-896	-0-	6214 2		Y	-0-	-0-
12	7347 X	6556	-0-	-791	-0-	6556 2		Y	-0-	-0-
01	7347 X	6342	-0-	-1005	-0-	6342 2		Y	-0-	-0-
02	6699 X	5744	-0-	-955	-0-	5744 2		Y	-0-	-0-
03	7161 X	6146	-0-	-1015	-0-	6146 2		Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715		
10	2046 N	1886	-0-	-160	-0-	1886 2		N	-0-	-0-
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-	-0-
12	2046 N	1965	-0-	-81	-0-	1965 2		N	-0-	-0-
01	1891 N	1747	-0-	-144	-0-	1747 2		N	-0-	-0-
02	1914 N	1365	-0-	-549	-0-	1365 2		N	-0-	-0-
03	1953 N	1567	-0-	-386	-0-	1567 2		N	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580		
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-	40
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-	40
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	40
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	40
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-	40
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-	40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 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
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		Y	-0-	-0-
11	1890 N	1449	-0-	-441	-0-	1449 2		Y	-0-	-0-
12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		Y	-0-	-0-
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		Y	-0-	-0-
02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		Y	-0-	-0-
03	2697 X	2488	-0-	-209	-0-	2488 2		Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005		
10	5363 X	4684	-0-	-679	-0-	4684 2		N	-0-	-0-
11	5190 X	4667	-0-	-523	-0-	4667 2		N	-0-	-0-
12	4898 X	4388	-0-	-510	-0-	4388 2		N	-0-	-0-
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2		N	-0-	-0-
02	4582 X	4108	-0-	-474	-0-	4108 2		N	-0-	-0-
*03	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 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		
10	2976 X	2721	-0-	-255	-0-	2721 2		N	-0-	-0-
11	2880 X	2579	-0-	-301	-0-	2579 2		N	-0-	-0-
12	2976 X	2568	-0-	-408	-0-	2568 2		N	-0-	-0-
01	2852 X	2571	-0-	-281	-0-	2571 2		N	-0-	-0-
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-	-0-
*03	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808		
10	3224 X	2727	-0-	-497	-0-	2727 2		Y	-0-	-0-
11	3030 X	2754	-0-	-276	-0-	2754 2		Y	-0-	-0-
12	3007 X	2912	-0-	-95	-0-	2912 2		Y	-0-	-0-
01	2852 X	2799	-0-	-53	-0-	2799 2		Y	-0-	-0-
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		Y	-0-	-0-
*03	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630		
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2		N	-0-	-0-
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2		N	-0-	-0-
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2		N	-0-	-0-
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2		N	-0-	-0-
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2		N	-0-	-0-
*03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624		
10	4402 X	3421	-0-	-981	-0-	3421 2		Y	-0-	-0-
11	3750 X	3322	-0-	-428	-0-	3322 2		Y	-0-	-0-
12	3813 X	3152	-0-	-661	-0-	3152 2		Y	-0-	-0-
01	3813 X	2755	-0-	-1058	-0-	2755 2		Y	-0-	-0-
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2		Y	-0-	-0-
*03	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842		
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-	-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-	-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-	-0-
01	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107 2		N	-0-	-0-
02	1189 N	1140	-0-	-49	-0-	1140 2		N	-0-	-0-
*03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827													
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

10		3565 X	3508	-0-	-57	-0-	3508	2		Y	-0-	-0-	
11		3450 X	3401	-0-	-49	-0-	3401	2		Y	-0-	-0-	
12		3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3349	2		Y	-0-	-0-	
01		3503 X	3188	-0-	-315	-0-	3188	2		Y	-0-	-0-	
02		3277 X	3121	-0-	-156	-0-	3121	2		Y	-0-	-0-	
03		3503 X	3371	-0-	-132	-0-	3371	2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472													
10		5890 X	5537	-0-	-353	-0-	5537	2		Y	-0-	-0-	
11		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2		Y	-0-	-0-	
12		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2		Y	-0-	-0-	
01		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2		Y	-0-	-0-	
02		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		Y	-0-	-0-	
*03		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	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													
10		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2		N	-0-	-0-	
11		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2		N	-0-	-0-	
12		3100 N	5898	-0-	2798	2798	5898	2		N	-0-	-0-	
01		8373 X	5575	-0-	-2798	-0-	5575	2		N	-0-	-0-	
02		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2		N	-0-	-0-	
*03		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	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													
10		4681 X	4364	-0-	-317	-0-	4364	2		N	-0-	-0-	
11		4530 X	4120	-0-	-410	-0-	4120	2		N	-0-	-0-	
12		4681 X	3614	-0-	-1067	-0-	3614	2		N	-0-	-0-	
01		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2		N	-0-	-0-	
02		4205 X	4013	-0-	-192	-0-	4013	2		N	-0-	-0-	
03		4371 X	4262	-0-	-109	-0-	4262	2		N	-0-	-0-	

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536													
10		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-	-0-	
11		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2		N	-0-	-0-	
12		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2		N	-0-	-0-	
01		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		N	-0-	-0-	
02		4089 X	4069	-0-	-20	-0-	4069	2		N	-0-	-0-	
03		4371 X	4090	-0-	-281	-0-	4090	2		N	-0-	-0-	

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144													
10		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		Y	-0-	-0-	
11		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		Y	-0-	-0-	
12		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		Y	-0-	-0-	
01		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		Y	-0-	-0-	
02		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		Y	-0-	-0-	
*03		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461													
10		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-	-0-	
11		2700 X	2676	-0-	-24	-0-	2676	2		N	-0-	-0-	
12		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-	-0-	
01		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-	-0-	
02		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-	-0-	
03		2790 N	2542	-0-	-248	-0-	2542	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 #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826												
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

10		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2		Y	-0-		-0-
11		4020 X	3889	-0-	-131	-0-	3889 2		Y	-0-		-0-
12		4154 X	4104	-0-	-50	-0-	4104 2		Y	-0-		-0-
01		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2		Y	-0-		-0-
02		3886 X	3315	-0-	-571	-0-	3315 2		Y	-0-		-0-
03		4154 X	2831	-0-	-1323	-0-	2831 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499												
10		2759 N	2184	-0-	-575	-0-	2184 2		N	-0-		-0-
11		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-		-0-
12		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-		-0-
01		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-		-0-
02		2581 N	1857	-0-	-724	-0-	1857 2		N	-0-		-0-
03		2759 N	2111	-0-	-648	-0-	2111 2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678												
10		4030 X	3844	-0-	-186	-0-	3844 2		Y	-0-		-0-
11		3870 X	3571	-0-	-299	-0-	3571 2		Y	-0-		-0-
12		3999 X	3315	-0-	-684	-0-	3315 2		Y	-0-		-0-
01		3999 X	3668	-0-	-331	-0-	3668 2		Y	-0-		-0-
02		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2		Y	-0-		-0-
*03		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 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												
10		5859 X	5383	-0-	-476	-0-	5383 2		N	-0-		-0-
11		5520 X	4624	-0-	-896	-0-	4624 2		N	-0-		-0-
12		5642 X	4455	-0-	-1187	-0-	4455 2		N	-0-		-0-
01		5642 X	4773	-0-	-869	-0-	4773 2		N	-0-		-0-
02		5162 X	4319	-0-	-843	-0-	4319 2		N	-0-		-0-
03		5394 X	4514	-0-	-880	-0-	4514 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												
10		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 2		Y	-0-		-0-
11		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 2		Y	-0-		-0-
12		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 2		Y	-0-		-0-
01		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 2		Y	-0-		-0-
02		5249 X	4648	-0-	-601	-0-	4648 2		Y	-0-		-0-
03		5363 X	4351	-0-	-1012	-0-	4351 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												
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-		-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-		-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-		-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-		-0-
*03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600												
10		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979 2		N	-0-		-0-
11		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 2		N	-0-		-0-
12		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 2		N	-0-		-0-
01		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739 2		N	-0-		-0-
02		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 2		N	-0-		-0-
*03		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860		PERF.10394 - 12721	
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

10	5146	X	5124	-0-	-22	-0-	5124	2		Y	-0-	-0-	
11	4980	X	4771	-0-	-209	-0-	4771	2		Y	-0-	-0-	
12	5146	X	3863	-0-	-1283	-0-	3863	2		Y	-0-	-0-	
01	5146	X	5024	-0-	-122	-0-	5024	2		Y	-0-	-0-	
02	4785	X	4445	-0-	-340	-0-	4445	2		Y	-0-	-0-	
03	5115	X	4574	-0-	-541	-0-	4574	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	
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		N	-0-	-0-	
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-	-0-	
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-	-0-	
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-	-0-	
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-	-0-	
*03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-	-0-	

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768		PERF.11202 - 12540	
10	2790	N	1866	-0-	-924	-0-	1866	2		Y	-0-	-0-	
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		Y	-0-	-0-	
12	2697	N	2662	-0-	-35	-0-	2662	2		Y	-0-	-0-	
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		Y	-0-	-0-	
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-	-0-	
*03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-	-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10348 - 11572	
10	3100	N	4066	-0-	966	4440	4066	2		Y	-0-	-0-	
11	7881	X	3441	-0-	-4440	-0-	3441	2		Y	-0-	-0-	
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		Y	-0-	-0-	
01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		Y	-0-	-0-	
02	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-	-0-	
*03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	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	
10	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	4049	2		N	-0-	-0-	
11	3930	X	3584	-0-	-346	-0-	3584	2		N	-0-	-0-	
12	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	3873	2		N	-0-	-0-	
01	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	3832	2		N	-0-	-0-	
02	3799	X	3487	-0-	-312	-0-	3487	2		N	-0-	-0-	
03	4061	X	3744	-0-	-317	-0-	3744	2		N	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #:		15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11232 - 12140	
10	11977	X	4661	-0-	-7316	-0-	4661	2		Y	-0-	-0-	
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		Y	-0-	-0-	
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		Y	-0-	-0-	
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		Y	-0-	-0-	
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		Y	-0-	-0-	
*03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		Y	-0-	-0-	

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10295 - 12742	
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		Y	-0-	-0-	
11	3090	X	2950	-0-	-140	-0-	2950	2		Y	-0-	-0-	
12	2697	X	2443	-0-	-254	-0-	2443	2		Y	-0-	-0-	
01	3286	X	2899	-0-	-387	-0-	2899	2		Y	-0-	-0-	
02	3074	X	3056	-0-	-18	-0-	3056	2		Y	-0-	-0-	
03	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	3029	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 #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602												
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

10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2			N	-0-	46
11		930 N	363	-0-	-567	-0-	363 2			N	-0-	46
12		1178 N	362	-0-	-816	-0-	362 2			N	-0-	46
01		1178 N	549	-0-	-629	-0-	549 2			N	-0-	46
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			N	-0-	46
*03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-	46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205												
10		4185 X	3564	-0-	-621	-0-	3564 2			Y	-0-	-0-
11		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2			N	-0-	-0-
12		4185 X	4084	-0-	-101	-0-	4084 2			Y	-0-	-0-
01		4185 X	2903	-0-	-1282	-0-	2903 2			Y	-0-	-0-
02		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2			Y	-0-	-0-
03		4185 X	2620	-0-	-1565	-0-	2620 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580												
10		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 2			N	-0-	-0-
11		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881 2			N	-0-	-0-
12		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2			N	-0-	-0-
01		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2			N	-0-	-0-
02		3683 X	2767	-0-	-916	-0-	2767 2			N	-0-	-0-
03		3937 X	2497	-0-	-1440	-0-	2497 2			N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693												
10		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2			N	-0-	-0-
11		1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1555 2			N	-0-	-0-
12		1767 N	1626	-0-	-141	-0-	1626 2			N	-0-	-0-
01		1767 N	1487	-0-	-280	-0-	1487 2			N	-0-	-0-
02		1508 N	1499	-0-	-9	-0-	1499 2			N	-0-	-0-
03		1612 N	1404	-0-	-208	-0-	1404 2			N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827												
10		6045 X	5668	-0-	-377	-0-	5668 2			Y	-0-	-0-
11		5850 X	5176	-0-	-674	-0-	5176 2			Y	-0-	-0-
12		6045 X	4821	-0-	-1224	-0-	4821 2			Y	-0-	-0-
01		6014 X	5796	-0-	-218	-0-	5796 2			Y	-0-	-0-
02		5626 X	4531	-0-	-1095	-0-	4531 2			Y	-0-	-0-
03		5673 X	3366	-0-	-2307	-0-	3366 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622												
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2			N	-0-	-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-	-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2			N	-0-	-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-	-0-
02		145 N	83	-0-	-62	-0-	83 2			N	-0-	-0-
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2			N	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850												
10		4061 X	3853	-0-	-208	-0-	3853 2			Y	-0-	-0-
11		3780 X	3706	-0-	-74	-0-	3706 2			Y	-0-	-0-
12		3906 X	3734	-0-	-172	-0-	3734 2			Y	-0-	-0-
01		3906 X	3120	-0-	-786	-0-	3120 2			Y	-0-	-0-
02		3625 X	3537	-0-	-88	-0-	3537 2			Y	-0-	-0-
03		3844 X	3313	-0-	-531	-0-	3313 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 #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313												
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

10		2139 N	2118	-0-	-21	-0-	2118	2	Y	-0-		-0-
11		2070 N	1973	-0-	-97	-0-	1973	2	Y	-0-		-0-
12		2139 N	1809	-0-	-330	-0-	1809	2	Y	-0-		-0-
01		2108 N	2066	-0-	-42	-0-	2066	2	Y	-0-		-0-
02		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	Y	-0-		-0-
*03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	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												
10		3658 X	3281	-0-	-377	-0-	3281	2	Y	-0-		-0-
11		3540 X	3014	-0-	-526	-0-	3014	2	Y	-0-		-0-
12		3658 X	3229	-0-	-429	-0-	3229	2	Y	-0-		-0-
01		3658 X	2848	-0-	-810	-0-	2848	2	Y	-0-		-0-
02		3422 X	3420	-0-	-2	-0-	3420	2	Y	-0-		-0-
03		3286 X	3270	-0-	-16	-0-	3270	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												
10		2480 N	2463	-0-	-17	-0-	2463	2	N	-0-		-0-
11		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-		-0-
12		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-		-0-
01		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	N	-0-		-0-
02		2552 N	2534	-0-	-18	-0-	2534	2	N	-0-		-0-
03		2635 N	2407	-0-	-228	-0-	2407	2	N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816												
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	Y	-0-		-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	Y	-0-		-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
02		116 N	92	-0-	-24	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
03		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954												
10		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	Y	-0-		-0-
11		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2	Y	-0-		-0-
12		3410 X	3356	-0-	-54	-0-	3356	2	Y	-0-		-0-
01		3410 X	2857	-0-	-553	-0-	2857	2	Y	-0-		-0-
02		3277 X	3029	-0-	-248	-0-	3029	2	Y	-0-		-0-
03		3503 X	3111	-0-	-392	-0-	3111	2	Y	-0-		-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385												
10		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2	N	-0-		-0-
11		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-		-0-
12		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-		-0-
01		2387 N	1899	-0-	-488	-0-	1899	2	N	-0-		-0-
02		2233 N	1482	-0-	-751	-0-	1482	2	N	-0-		-0-
*03		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640												
10		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2	N	-0-		127
11		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2	N	-0-		127
12		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2	N	-0-		127
01		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2	N	-0-		127
02		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2	N	-0-		127
*03		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2	N	-0-		127

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769												
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

10		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2	N	-0-		-0-
11		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2	N	-0-		-0-
12		3410 X	3310	-0-	-100	-0-	3310	2	N	-0-		-0-
01		3410 X	2757	-0-	-653	-0-	2757	2	N	-0-		-0-
02		3190 X	2822	-0-	-368	-0-	2822	2	N	-0-		-0-
*03		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676												
10		3534 X	2998	-0-	-536	-0-	2998	2	Y	-0-		-0-
11		3420 X	3114	-0-	-306	-0-	3114	2	Y	-0-		-0-
12		3534 X	2806	-0-	-728	-0-	2806	2	Y	-0-		-0-
01		3348 X	3194	-0-	-154	-0-	3194	2	Y	-0-		-0-
02		3016 X	2833	-0-	-183	-0-	2833	2	Y	-0-		-0-
*03		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213												
10		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2	Y	-0-		-0-
11		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2	Y	-0-		-0-
12		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2	Y	-0-		-0-
01		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2	Y	-0-		-0-
02		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2	Y	-0-		-0-
*03		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838												
10		2914 N	2058	-0-	-856	-0-	2058	2	N	-0-		-0-
11		2820 N	2196	-0-	-624	-0-	2196	2	N	-0-		-0-
12		2945 N	2381	-0-	-564	-0-	2381	2	N	-0-		-0-
01		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-		-0-
02		2117 N	1746	-0-	-371	-0-	1746	2	N	-0-		-0-
*03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818												
10		3782 X	3085	-0-	-697	-0-	3085	2	Y	-0-		-0-
11		3480 X	2447	-0-	-1033	-0-	2447	2	Y	-0-		-0-
12		3441 X	2102	-0-	-1339	-0-	2102	2	Y	-0-		-0-
01		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2	Y	-0-		-0-
02		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2	Y	-0-		-0-
*03		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511												
10		6324 X	3200	-0-	-3124	-0-	3200	2	Y	-0-		-0-
11		5940 X	3180	-0-	-2760	-0-	3180	2	Y	-0-		-0-
12		5332 X	3616	-0-	-1716	-0-	3616	2	Y	-0-		-0-
01		5332 X	2663	-0-	-2669	-0-	2663	2	Y	-0-		-0-
02		4988 X	2646	-0-	-2342	-0-	2646	2	Y	-0-		-0-
03		3627 X	2760	-0-	-867	-0-	2760	2	Y	-0-		-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942												
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	Y	-0-		-0-
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-		-0-
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-		-0-
01		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	Y	-0-		-0-
02		2900 N	3658	-0-	758	758	3658	2	Y	-0-		-0-
*03		3100 N	3749	-0-	649	1407	3749	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FAILS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	217311	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12934	PERF.11168	- 12742	
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

10		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		Y	-0-		-0-
11		2790 N	2363	-0-	-427	-0-	2363	2		Y	-0-		-0-
12		2883 N	2664	-0-	-219	-0-	2664	2		Y	-0-		-0-
01		2883 N	2657	-0-	-226	-0-	2657	2		Y	-0-		-0-
02		2784 X	2246	-0-	-538	-0-	2246	2		Y	-0-		-0-
03		2976 X	2208	-0-	-768	-0-	2208	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		26	RRCID ->	217367	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13022	PERF.11580	- 12850	
10		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		Y	-0-		-0-
11		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		Y	-0-		-0-
12		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		Y	-0-		-0-
01		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		Y	-0-		-0-
02		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		Y	-0-		-0-
*03		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		Y	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	217443	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12787	PERF.10408	- 12609	
10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-		-0-
11		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-		-0-
12		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-		-0-
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-		-0-
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-		-0-
*03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	217503	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13081	PERF.10837	- 11503	
10		589 N	520	-0-	-69	-0-	520	2		N	-0-		-0-
11		570 N	350	-0-	-220	-0-	350	2		N	-0-		-0-
12		589 N	77	-0-	-512	-0-	77	2		N	-0-		-0-
01		527 N	240	-0-	-287	-0-	240	2		N	-0-		-0-
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-		-0-
*03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	217512	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	12358	PERF. 8564	- 12178	
10		1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2		Y	-0-		-0-
11		1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2		Y	-0-		-0-
12		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-		-0-
01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		Y	-0-		-0-
02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		Y	-0-		-0-
*03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y	-0-		-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217557	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11316	- 12353	
10		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		N	-0-		35
11		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-		35
12		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-		35
01		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-		35
02		3596 X	3258	-0-	-338	-0-	3258	2		N	-0-		35
03		3844 X	3604	-0-	-240	-0-	3604	2		N	-0-		35

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217583	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10552	- 12690	
10		5611 X	4966	-0-	-645	-0-	4966	2		N	-0-		-0-
11		5430 X	4218	-0-	-1212	-0-	4218	2		N	-0-		-0-
12		5611 X	4457	-0-	-1154	-0-	4457	2		N	-0-		-0-
01		5177 X	4387	-0-	-790	-0-	4387	2		N	-0-		-0-
02		4843 X	4081	-0-	-762	-0-	4081	2		N	-0-		-0-
03		4960 X	4395	-0-	-565	-0-	4395	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10		3954 X	3116	-0-	-838	-0-	3116 2		Y	-0-		-0-
11		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		Y	-0-		-0-
12		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		Y	-0-		-0-
01		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		Y	-0-		-0-
02		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		Y	-0-		-0-
*03		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863												

10		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002 2		Y	-0-		-0-
11		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 2		Y	-0-		-0-
12		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149 2		Y	-0-		-0-
01		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2		Y	-0-		-0-
02		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2		Y	-0-		-0-
*03		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 2		Y	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291												

10		1922 N	1863	-0-	-59	-0-	1863 2		N	-0-		-0-
11		1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1822 2		N	-0-		-0-
12		1891 N	1385	-0-	-506	-0-	1385 2		N	-0-		-0-
01		1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827 2		N	-0-		-0-
02		1769 N	1622	-0-	-147	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
*03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962												

10		3751 X	3220	-0-	-531	-0-	3220 2		Y	-0-		-0-
11		3630 X	3546	-0-	-84	-0-	3546 2		Y	-0-		-0-
12		3751 X	3562	-0-	-189	-0-	3562 2		Y	-0-		-0-
01		3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3439 2		Y	-0-		-0-
02		3422 X	3243	-0-	-179	-0-	3243 2		Y	-0-		-0-
03		3658 X	3401	-0-	-257	-0-	3401 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110												

10		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977 2		N	-0-		-0-
11		5700 X	5584	-0-	-116	-0-	5584 2		N	-0-		-0-
12		5890 X	5629	-0-	-261	-0-	5629 2		N	-0-		-0-
01		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186 2		N	-0-		-0-
02		5510 X	5389	-0-	-121	-0-	5389 2		N	-0-		-0-
*03		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034 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												

10		2294 X	1966	-0-	-328	-0-	1966 2		Y	-0-		-0-
11		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2		Y	-0-		-0-
12		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		Y	-0-		-0-
01		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		Y	-0-		-0-
02		2146 N	1995	-0-	-151	-0-	1995 2		Y	-0-		-0-
03		2294 N	1961	-0-	-333	-0-	1961 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822												

10		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		N	-0-		-0-
11		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-		-0-
12		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-		-0-
01		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-		-0-
02		2146 N	1950	-0-	-196	-0-	1950 2		N	-0-		-0-
03		2294 N	2009	-0-	-285	-0-	2009 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218037		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402		
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
10	5425 X	5076	-0-	-349	-0-	5076 2		Y	-0-	45
11	5130 X	4628	-0-	-502	-0-	4620 2	8 9	Y	7	-0-
12	5270 X	4875	-0-	-395	-0-	4875 2		Y	-0-	-0-
01	5239 X	4841	-0-	-398	-0-	4841 2		Y	-0-	-0-
02	4843 X	4769	-0-	-74	-0-	4769 2		Y	-0-	-0-
03	5084 X	5009	-0-	-75	-0-	5009 2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990		
10	4495 X	4281	-0-	-214	-0-	4281 2		Y	-0-	-0-
11	4200 X	3733	-0-	-467	-0-	3733 2		Y	-0-	-0-
12	4464 X	4293	-0-	-171	-0-	4293 2		Y	-0-	-0-
01	4464 X	3923	-0-	-541	-0-	3923 2		Y	-0-	-0-
02	4176 X	3754	-0-	-422	-0-	3754 2		Y	-0-	-0-
03	4278 X	4122	-0-	-156	-0-	4122 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821		
10	5332 X	5068	-0-	-264	-0-	5068 2		Y	-0-	-0-
11	5160 X	4320	-0-	-840	-0-	4320 2		Y	-0-	-0-
12	5208 X	4692	-0-	-516	-0-	4692 2		Y	-0-	-0-
01	5053 X	4086	-0-	-967	-0-	4086 2		Y	-0-	-0-
02	4727 X	4165	-0-	-562	-0-	4165 2		Y	-0-	-0-
03	5053 X	4088	-0-	-965	-0-	4088 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		
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		Y	-0-	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-	-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-	-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024		
10	7068 X	5857	-0-	-1211	-0-	5857 2		N	-0-	-0-
11	6630 X	5620	-0-	-1010	-0-	5620 2		N	-0-	-0-
12	6324 X	5659	-0-	-665	-0-	5659 2		N	-0-	-0-
01	6262 X	5593	-0-	-669	-0-	5593 2		N	-0-	-0-
02	5800 X	5163	-0-	-637	-0-	5163 2		N	-0-	-0-
03	5859 X	5357	-0-	-502	-0-	5357 2		N	-0-	-0-

CRIDER, BILLY		WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773		
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-	-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-	-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-	-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-	-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-	-0-
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882		
10	3348 X	3290	-0-	-58	-0-	3290 2		Y	-0-	-0-
11	3210 X	3187	-0-	-23	-0-	3187 2		Y	-0-	-0-
12	3317 X	3052	-0-	-265	-0-	3052 2		Y	-0-	-0-
01	3317 X	3040	-0-	-277	-0-	3040 2		Y	-0-	-0-
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		Y	-0-	-0-
03	3131 X	2729	-0-	-402	-0-	2729 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 #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928		
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
10	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 2	Y	-0-		-0-
11	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202 2	Y	-0-		-0-
12	3906 X	3773	-0-	-133	-0-	3773 2	Y	-0-		-0-
01	3906 X	3453	-0-	-453	-0-	3453 2	Y	-0-		-0-
02	3654 X	3204	-0-	-450	-0-	3204 2	Y	-0-		-0-
03	3906 X	3349	-0-	-557	-0-	3349 2	Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968		
10	3844 X	3698	-0-	-146	-0-	3698 2	Y	-0-		-0-
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2	Y	-0-		-0-
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2	Y	-0-		-0-
01	3844 X	3532	-0-	-312	-0-	3532 2	Y	-0-		-0-
02	3596 X	2232	-0-	-1364	-0-	2232 2	Y	-0-		-0-
*03	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2	Y	-0-		-0-
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420		
10	2387 X	2244	-0-	-143	-0-	2244 2	N	-0-		-0-
11	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2	N	-0-		-0-
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2	N	-0-		-0-
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	N	-0-		-0-
*03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2	N	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850		
10	6913 X	4116	-0-	-2797	-0-	4116 2	N	-0-		-0-
11	5250 X	4331	-0-	-919	-0-	4331 2	N	-0-		-0-
12	4805 X	4152	-0-	-653	-0-	4152 2	N	-0-		-0-
01	4805 X	3459	-0-	-1346	-0-	3459 2	N	-0-		-0-
02	4495 X	4179	-0-	-316	-0-	4179 2	N	-0-		-0-
03	4464 X	3845	-0-	-619	-0-	3845 2	N	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888		
10	2635 X	2559	-0-	-76	-0-	2559 2	N	-0-		-0-
11	2550 X	2409	-0-	-141	-0-	2409 2	N	-0-		-0-
12	2635 X	1926	-0-	-709	-0-	1926 2	N	-0-		-0-
01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2	N	-0-		-0-
02	2320 N	2211	-0-	-109	-0-	2211 2	N	-0-		-0-
03	1922 N	1744	-0-	-178	-0-	1744 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		
10	2325 N	1817	-0-	-508	-0-	1817 2	Y	-0-		-0-
11	2250 N	2125	-0-	-125	-0-	2125 2	Y	-0-		-0-
12	2325 N	2131	-0-	-194	-0-	2131 2	Y	-0-		-0-
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2	Y	-0-		-0-
02	2059 N	1924	-0-	-135	-0-	1924 2	Y	-0-		-0-
*03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	Y	-0-		-0-
BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590		
10	3968 X	3268	-0-	-700	-0-	3268 2	N	-0-		-0-
11	3840 X	3209	-0-	-631	-0-	3209 2	N	-0-		-0-
12	3968 X	3920	-0-	-48	-0-	3920 2	N	-0-		-0-
01	3906 X	3845	-0-	-61	-0-	3845 2	N	-0-		-0-
02	3625 X	3484	-0-	-141	-0-	3484 2	N	-0-		-0-
03	3906 X	3612	-0-	-294	-0-	3612 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 #:		13	RRCID ->	219238	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	13164	PERF.10571 - 10754				
M	O	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	CODE	BALANCE
10	124	N	123	-0-	-1	-0-		123	2		Y	-0-			-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-		76	2		Y	-0-			-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-		71	2		Y	-0-			-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-		159	2		Y	-0-			-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-		1445	2		Y	-0-			-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-		654	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	219239	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10682 - 12903				
10	2449	N	2243	-0-	-206	-0-		2243	2		N	-0-			-0-
11	2250	N	2182	-0-	-68	-0-		2182	2		N	-0-			-0-
12	2449	N	2178	-0-	-271	-0-		2178	2		N	-0-			-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-		2279	2		N	-0-			-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-		2125	2		N	-0-			-0-
*03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-		2237	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	219240	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	13042	PERF.11308 - 12791				
10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-		2104	2		N	-0-			-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-		2102	2		N	-0-			-0-
12	2139	N	1810	-0-	-329	-0-		1810	2		N	-0-			-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-		2214	2		N	-0-			-0-
02	2001	N	1897	-0-	-104	-0-		1897	2		N	-0-			-0-
*03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-		2045	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	219242	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11284 - 12603				
10	7471	X	3326	-0-	-4145	-0-		3326	2		N	-0-			-0-
11	6660	X	35	-0-	-6625	-0-		35	2		N	-0-			-0-
12	5766	X	4875	-0-	-891	-0-		4875	2		N	-0-			-0-
01	5053	X	3990	-0-	-1063	-0-		3990	2		N	-0-			-0-
02	4263	X	3412	-0-	-851	-0-		3412	2		N	-0-			-0-
03	4867	X	3482	-0-	-1385	-0-		3482	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	219334	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10878 - 13014				
10	4433	X	4350	-0-	-83	-0-		4350	2		Y	-0-			-0-
11	4290	X	4162	-0-	-128	-0-		4162	2		Y	-0-			-0-
12	4433	X	4220	-0-	-213	-0-		4220	2		Y	-0-			-0-
01	4433	X	4169	-0-	-264	-0-		4169	2		Y	-0-			-0-
02	4060	X	3874	-0-	-186	-0-		3874	2		Y	-0-			-0-
03	4340	X	4193	-0-	-147	-0-		4193	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				
10	4216	X	2924	-0-	-1292	-0-		2924	2		Y	-0-			-0-
11	3210	X	3001	-0-	-209	-0-		3001	2		Y	-0-			-0-
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-		3135	2		Y	-0-			-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-		3363	2		Y	-0-			-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-		3197	2		Y	-0-			-0-
*03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-		3552	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	219516	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.10756 - 13167				
10	527	N	384	-0-	-143	-0-		384	2		Y	-0-			-0-
11	420	N	272	-0-	-148	-0-		272	2		Y	-0-			-0-
12	403	N	280	-0-	-123	-0-		280	2		Y	-0-			-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-		487	2		Y	-0-			-0-
02	261	N	202	-0-	-59	-0-		202	2		Y	-0-			-0-
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-		668	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SIMS, ROBERT		WELL #:		1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 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	BALANCE

10	4805	X	4781	-0-	-24	-0-	4781	2	N	-0-		-0-
11	4650	X	4523	-0-	-127	-0-	4523	2	N	-0-		-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2	N	-0-		-0-
01	4805	X	4334	-0-	-471	-0-	4334	2	N	-0-		-0-
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2	N	-0-		-0-
03	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	4573	2	N	-0-		-0-

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161		
10	3875	X	3761	-0-	-114	-0-	3761	2	Y	-0-		-0-
11	3690	X	3300	-0-	-390	-0-	3300	2	Y	-0-		-0-
12	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	3692	2	Y	-0-		-0-
01	3782	X	3737	-0-	-45	-0-	3737	2	Y	-0-		-0-
02	3538	X	3513	-0-	-25	-0-	3513	2	Y	-0-		-0-
03	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	3700	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		
10	4309	X	4273	-0-	-36	-0-	4273	2	N	-0-		173
11	4110	X	4076	-0-	-34	-0-	4076	2	N	-0-		173
12	4309	X	3493	-0-	-816	-0-	3493	2	N	-0-		173
01	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	4200	2	N	-0-		173
02	4031	X	3530	-0-	-501	-0-	3530	2	N	-0-		173
03	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	3872	2	N	-0-		173

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891		
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2	N	-0-		-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-		-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-		-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	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		
10	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	4089	2	N	-0-		-0-
11	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	3674	2	N	-0-		-0-
12	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	3926	2	N	-0-		-0-
01	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2	N	-0-		-0-
02	3828	X	3725	-0-	-103	-0-	3725	2	N	-0-		-0-
03	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	3992	2	N	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918		
10	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	3005	2	Y	-0-		-0-
11	2970	X	2892	-0-	-78	-0-	2892	2	Y	-0-		-0-
12	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2	Y	-0-		-0-
01	3007	N	2890	-0-	-117	-0-	2890	2	Y	-0-		-0-
02	2784	N	2523	-0-	-261	-0-	2523	2	Y	-0-		-0-
03	2945	N	2083	-0-	-862	-0-	2083	2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842		
10	5890	X	5580	-0-	-310	-0-	5580	2	Y	-0-		-0-
11	5640	X	4919	-0-	-721	-0-	4919	2	Y	-0-		-0-
12	5797	X	5755	-0-	-42	-0-	5755	2	Y	-0-		-0-
01	5797	X	5139	-0-	-658	-0-	5139	2	Y	-0-		-0-
02	5423	X	5110	-0-	-313	-0-	5110	2	Y	-0-		-0-
03	5766	X	5510	-0-	-256	-0-	5510	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 #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295												
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

10		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2		Y	-0-	-0-
11		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2		Y	-0-	-0-
12		5828 X	5455	-0-	-373	-0-	5455	2		Y	-0-	-0-
01		5828 X	5579	-0-	-249	-0-	5579	2		Y	-0-	-0-
02		5539 X	5260	-0-	-279	-0-	5260	2		Y	-0-	-0-
03		5921 X	5561	-0-	-360	-0-	5561	2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646												
10		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2		N	-0-	-0-
11		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2		N	-0-	-0-
12		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-	-0-
01		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-	-0-
02		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-	-0-
03		3162 X	2857	-0-	-305	-0-	2857	2		N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652												
10		3999 X	3372	-0-	-627	-0-	3372	2		N	-0-	-0-
11		3870 X	3555	-0-	-315	-0-	3555	2		N	-0-	-0-
12		3782 X	3422	-0-	-360	-0-	3422	2		N	-0-	-0-
01		3782 X	3721	-0-	-61	-0-	3721	2		N	-0-	-0-
02		3451 X	3449	-0-	-2	-0-	3449	2		N	-0-	-0-
03		3689 X	3449	-0-	-240	-0-	3449	2		N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796												
10		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2		Y	-0-	-0-
11		5220 X	5092	-0-	-128	-0-	5092	2		Y	-0-	-0-
12		5394 X	4881	-0-	-513	-0-	4881	2		Y	-0-	-0-
01		5394 X	3820	-0-	-1574	-0-	3820	2		Y	-0-	-0-
02		5046 X	3769	-0-	-1277	-0-	3769	2		Y	-0-	-0-
*03		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508												
10		4619 X	4548	-0-	-71	-0-	4548	2		Y	-0-	-0-
11		4500 X	4212	-0-	-288	-0-	4212	2		Y	-0-	-0-
12		4650 X	4395	-0-	-255	-0-	4395	2		Y	-0-	-0-
01		4650 X	3562	-0-	-1088	-0-	3562	2		Y	-0-	-0-
02		4263 X	3224	-0-	-1039	-0-	3224	2		Y	-0-	-0-
03		4557 X	4303	-0-	-254	-0-	4303	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713												
10		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		Y	-0-	-0-
11		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2		Y	-0-	-0-
12		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2		Y	-0-	-0-
01		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2		Y	-0-	-0-
02		4988 X	4441	-0-	-547	-0-	4441	2		Y	-0-	-0-
*03		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2		Y	-0-	-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862												
10		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2		Y	-0-	-0-
11		6180 X	5910	-0-	-270	-0-	5910	2		Y	-0-	-0-
12		6386 X	5207	-0-	-1179	-0-	5207	2		Y	-0-	-0-
01		6386 X	6049	-0-	-337	-0-	6049	2		Y	-0-	-0-
02		5974 X	5461	-0-	-513	-0-	5461	2		Y	-0-	-0-
03		6386 X	5591	-0-	-795	-0-	5591	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KENNEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581		
M	O	GAS 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
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 2	N	-0-		-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2	N	-0-		-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2	N	-0-		-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2	N	-0-		-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	166 2	N	-0-		-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713		
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 2	Y	-0-		-0-
11	4380 X	4372	-0-	-8	-0-	4372 2	Y	-0-		-0-
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749 2	Y	-0-		-0-
01	4929 X	4384	-0-	-545	-0-	4384 2	Y	-0-		-0-
02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 2	Y	-0-		-0-
*03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 222643		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702		
10	5394 X	5155	-0-	-239	-0-	5155 2	N	-0-		-0-
11	5220 X	4990	-0-	-230	-0-	4990 2	N	-0-		-0-
12	5394 X	4615	-0-	-779	-0-	4615 2	N	-0-		-0-
01	5239 X	4904	-0-	-335	-0-	4904 2	N	-0-		-0-
02	4814 X	4280	-0-	-534	-0-	4280 2	N	-0-		-0-
03	5146 X	4940	-0-	-206	-0-	4940 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817		
10	5177 X	4937	-0-	-240	-0-	4937 2	Y	-0-		-0-
11	5010 X	4550	-0-	-460	-0-	4550 2	Y	-0-		-0-
12	5177 X	4804	-0-	-373	-0-	4804 2	Y	-0-		-0-
01	5115 X	4480	-0-	-635	-0-	4480 2	Y	-0-		-0-
02	4727 X	4061	-0-	-666	-0-	4061 2	Y	-0-		-0-
03	4929 X	4597	-0-	-332	-0-	4597 2	Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536		
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 2	Y	-0-		-0-
11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2	Y	-0-		-0-
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2	Y	-0-		-0-
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2	Y	-0-		-0-
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	Y	-0-		-0-
03	2883 X	1853	-0-	-1030	-0-	1853 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724		
10	3503 X	1698	-0-	-1805	-0-	1698 2	N	-0-		-0-
11	2280 X	1314	-0-	-966	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
12	2325 X	1231	-0-	-1094	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
01	1705 X	1098	-0-	-607	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
02	1595 X	1550	-0-	-45	-0-	1550 2	N	-0-		-0-
*03	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2	N	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782		
10	2821 X	2439	-0-	-382	-0-	2439 2	Y	-0-		-0-
11	2730 X	2431	-0-	-299	-0-	2431 2	Y	-0-		-0-
12	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2	Y	-0-		-0-
01	2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481 2	Y	-0-		-0-
02	2349 X	2182	-0-	-167	-0-	2182 2	Y	-0-		-0-
03	2821 N	2298	-0-	-523	-0-	2298 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 #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10746 - 12890	
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
10	4681 X	4164	-0-	-517	-0-	4164 2		Y	-0-		-0-
11	4530 X	4081	-0-	-449	-0-	4081 2		Y	-0-		-0-
12	4681 X	4234	-0-	-447	-0-	4234 2		Y	-0-		-0-
01	4557 X	4436	-0-	-121	-0-	4436 2		Y	-0-		-0-
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2		Y	-0-		-0-
*03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 2		Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11445 - 12872	
10	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 2		N	-0-		-0-
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2		N	-0-		-0-
12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2		N	-0-		-0-
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2		N	-0-		-0-
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2		N	-0-		-0-
*03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 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	
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		Y	-0-		-0-
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		Y	-0-		-0-
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		Y	-0-		-0-
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		Y	-0-		-0-
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		Y	-0-		-0-
*03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		Y	-0-		-0-
SIMS, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10538 - 10564	
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-		-0-
12	899 N	701	-0-	-198	-0-	701 2		N	-0-		-0-
01	899 N	870	-0-	-29	-0-	870 2		N	-0-		-0-
02	841 N	756	-0-	-85	-0-	756 2		N	-0-		-0-
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873		PERF.11230 - 12702	
10	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2		Y	-0-		-0-
11	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		Y	-0-		-0-
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2		Y	-0-		-0-
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		Y	-0-		-0-
02	3335 X	2984	-0-	-351	-0-	2984 2		Y	-0-		-0-
03	3565 X	2291	-0-	-1274	-0-	2291 2		Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11004 - 11519	
10	3131 X	3117	-0-	-14	-0-	3117 2		Y	-0-		-0-
11	3030 X	2850	-0-	-180	-0-	2850 2		Y	-0-		-0-
12	3131 X	3129	-0-	-2	-0-	3129 2		Y	-0-		-0-
01	3131 X	3015	-0-	-116	-0-	3015 2		Y	-0-		-0-
02	2929 X	2805	-0-	-124	-0-	2805 2		Y	-0-		-0-
03	3131 X	2980	-0-	-151	-0-	2980 2		Y	-0-		-0-
BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11334 - 11682	
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-		-0-
11	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254 2		N	-0-		-0-
12	1333 N	790	-0-	-543	-0-	790 2		N	-0-		-0-
01	1333 N	930	-0-	-403	-0-	930 2		N	-0-		-0-
02	1218 N	924	-0-	-294	-0-	924 2		N	-0-		-0-
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 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 #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4397 2	48 9	N	44	177 1	44
11		4200 X	4163	-0-	-37	-0-	4163 2		N	-0-		44
12		4340 X	4194	-0-	-146	-0-	4194 2		N	-0-		44
01		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 2		N	-0-		44
02		4060 X	4030	-0-	-30	-0-	4030 2		N	-0-		44
*03		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2		N	-0-		44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880												
10		3441 X	2601	-0-	-840	-0-	2601 2		Y	-0-		-0-
11		2910 X	2229	-0-	-681	-0-	2229 2		Y	-0-		-0-
12		3069 X	1988	-0-	-1081	-0-	1988 2		Y	-0-		-0-
01		3069 X	2933	-0-	-136	-0-	2933 2		Y	-0-		-0-
02		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		Y	-0-		-0-
*03		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 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												
10		4278 X	4141	-0-	-137	-0-	4141 2		N	-0-		-0-
11		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 2		N	-0-		-0-
12		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 2		N	-0-		-0-
01		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 2		N	-0-		-0-
02		4002 X	3479	-0-	-523	-0-	3479 2		N	-0-		-0-
03		4278 X	3469	-0-	-809	-0-	3469 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772												
10		2883 X	2782	-0-	-101	-0-	2782 2		Y	-0-		-0-
11		2790 X	1931	-0-	-859	-0-	1931 2		Y	-0-		-0-
12		2883 X	2458	-0-	-425	-0-	2458 2		Y	-0-		-0-
01		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		Y	-0-		-0-
02		2842 X	2767	-0-	-75	-0-	2767 2		Y	-0-		-0-
03		2790 X	2675	-0-	-115	-0-	2675 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942												
10		5518 X	3287	-0-	-2231	-0-	3287 2		N	-0-		-0-
11		4200 X	3332	-0-	-868	-0-	3332 2		N	-0-		-0-
12		4340 X	3836	-0-	-504	-0-	3836 2		N	-0-		-0-
01		3906 X	3165	-0-	-741	-0-	3165 2		N	-0-		-0-
02		3480 X	2777	-0-	-703	-0-	2777 2		N	-0-		-0-
*03		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802												
10		1674 N	1300	-0-	-374	-0-	1300 2		Y	-0-		-0-
11		1290 N	1163	-0-	-127	-0-	1163 2		Y	-0-		-0-
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		Y	-0-		-0-
01		1302 N	901	-0-	-401	-0-	901 2		Y	-0-		-0-
02		1131 N	1023	-0-	-108	-0-	1023 2		Y	-0-		-0-
03		1054 N	84	-0-	-970	-0-	84 2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624												
10		3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3532 2		N	-0-		-0-
11		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 2		N	-0-		-0-
12		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		N	-0-		-0-
01		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2		N	-0-		-0-
02		3538 X	3513	-0-	-25	-0-	3513 2		N	-0-		-0-
03		3782 X	3705	-0-	-77	-0-	3705 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 224249		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786		
M	O	GAS 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
10	5208 X	4805	-0-	-403	-0-	4805 2	N	-0-		-0-
11	5010 X	4509	-0-	-501	-0-	4509 2	N	-0-		-0-
12	5053 X	4788	-0-	-265	-0-	4788 2	N	-0-		-0-
01	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073 2	N	-0-		-0-
02	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2	N	-0-		-0-
03	4805 X	4434	-0-	-371	-0-	4434 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		
10	7006 X	6312	-0-	-694	-0-	6312 2	N	-0-		-0-
11	6720 X	5884	-0-	-836	-0-	5884 2	N	-0-		-0-
12	6789 X	6353	-0-	-436	-0-	6353 2	N	-0-		-0-
01	6324 X	6040	-0-	-284	-0-	6040 2	N	-0-		-0-
02	5916 X	5422	-0-	-494	-0-	5422 2	N	-0-		-0-
03	6355 X	5149	-0-	-1206	-0-	5149 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602		
10	3658 X	3195	-0-	-463	-0-	3195 2	N	-0-		-0-
11	3450 X	3316	-0-	-134	-0-	3316 2	N	-0-		-0-
12	3565 X	3269	-0-	-296	-0-	3269 2	N	-0-		-0-
01	3503 X	3487	-0-	-16	-0-	3487 2	N	-0-		-0-
02	3277 X	3080	-0-	-197	-0-	3080 2	N	-0-		-0-
*03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523		
10	3751 X	3168	-0-	-583	-0-	3168 2	Y	-0-		-0-
11	3480 X	2754	-0-	-726	-0-	2754 2	Y	-0-		-0-
12	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2	Y	-0-		-0-
01	3751 X	3317	-0-	-434	-0-	3317 2	Y	-0-		-0-
02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	Y	-0-		-0-
03	3751 X	3631	-0-	-120	-0-	3631 2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940		
10	3534 X	3347	-0-	-187	-0-	3347 2	Y	-0-		-0-
11	3420 X	2547	-0-	-873	-0-	2547 2	Y	-0-		-0-
12	3534 X	3205	-0-	-329	-0-	3205 2	Y	-0-		-0-
01	3534 X	3163	-0-	-371	-0-	3163 2	Y	-0-		-0-
02	3306 X	2700	-0-	-606	-0-	2700 2	Y	-0-		-0-
03	3348 X	3129	-0-	-219	-0-	3129 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		
10	1984 N	1245	-0-	-739	-0-	1245 2	N	-0-		-0-
11	1680 N	997	-0-	-683	-0-	997 2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	1441 2	N	-0-		-0-
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2	N	-0-		-0-
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-		-0-
03	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	1292 2	N	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584		
10	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1896 2	N	-0-		-0-
11	1920 N	1787	-0-	-133	-0-	1787 2	N	-0-		-0-
12	1953 N	1794	-0-	-159	-0-	1794 2	N	-0-		-0-
01	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	1780 2	N	-0-		-0-
02	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	1629 2	N	-0-		-0-
03	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1736 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 #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772													
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

10		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7385 2	54 9	Y	49	71 1		38
11		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348 2		Y	-0-			38
12		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610 2		Y	-0-			38
01		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489 2		Y	-0-			38
02		6670 X	5525	-0-	-1145	-0-	5525 2		Y	-0-			38
*03		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7316 2	63 9	Y	57	70 1		25

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587													
10		4774 X	3740	-0-	-1034	-0-	3740 2		N	-0-			-0-
11		4500 X	3627	-0-	-873	-0-	3627 2		N	-0-			-0-
12		4309 X	3585	-0-	-724	-0-	3585 2		N	-0-			-0-
01		4216 X	3685	-0-	-531	-0-	3685 2		N	-0-			-0-
02		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		N	-0-			-0-
*03		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2		N	-0-			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664													
10		4092 X	3250	-0-	-842	-0-	3250 2		N	-0-			-0-
11		3570 X	3078	-0-	-492	-0-	3078 2		N	-0-			-0-
12		3689 X	2899	-0-	-790	-0-	2899 2		N	-0-			-0-
01		3627 X	2955	-0-	-672	-0-	2955 2		N	-0-			-0-
02		3393 X	3167	-0-	-226	-0-	3167 2		N	-0-			-0-
*03		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743													
10		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-			-0-
11		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-			-0-
12		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		N	-0-			-0-
01		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-			-0-
02		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-			-0-
*03		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 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													
10		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-			17
11		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-			17
12		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-			17
01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-			17
02		1914 N	1907	-0-	-7	-0-	1907 2		N	-0-			17
03		2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1988 2		N	-0-			17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846													
10		3100 N	3101	-0-	1	1	3101 2		N	-0-			-0-
11		2476 N	2475	-0-	-1	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-			-0-
01		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
*03		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916													
10		3441 X	3311	-0-	-130	-0-	3311 2		N	-0-			-0-
11		3300 X	3189	-0-	-111	-0-	3189 2		N	-0-			-0-
12		3410 X	3261	-0-	-149	-0-	3261 2		N	-0-			-0-
01		3410 X	3285	-0-	-125	-0-	3285 2		N	-0-			-0-
02		3190 X	2968	-0-	-222	-0-	2968 2		N	-0-			-0-
03		3317 X	3257	-0-	-60	-0-	3257 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		5208 X	4938	-0-	-270	-0-	4938	2		N	-0-		-0-
11		4950 X	4907	-0-	-43	-0-	4907	2		N	-0-		-0-
12		5115 X	4949	-0-	-166	-0-	4949	2		N	-0-		-0-
01		5115 X	4812	-0-	-303	-0-	4812	2		N	-0-		-0-
02		4756 X	4576	-0-	-180	-0-	4576	2		N	-0-		-0-
03		5084 X	4708	-0-	-376	-0-	4708	2		N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652													
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-		-0-
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-		-0-
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-		-0-
01		1612 N	1482	-0-	-130	-0-	1482	2		N	-0-		-0-
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-		-0-
*03		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	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													
10		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-		-0-
11		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2		N	-0-		-0-
12		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2		N	-0-		-0-
01		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2		N	-0-		-0-
02		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2		N	-0-		-0-
*03		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838													
10		3286 X	2672	-0-	-614	-0-	2672	2		Y	-0-		-0-
11		3180 X	2235	-0-	-945	-0-	2235	2		Y	-0-		-0-
12		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		Y	-0-		-0-
01		3286 X	2010	-0-	-1276	-0-	2010	2		Y	-0-		-0-
02		3016 X	2009	-0-	-1007	-0-	2009	2		Y	-0-		-0-
03		3286 X	1681	-0-	-1605	-0-	1681	2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738													
10		3131 X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2		N	-0-		-0-
11		3030 X	2619	-0-	-411	-0-	2619	2		N	-0-		-0-
12		3131 X	2801	-0-	-330	-0-	2801	2		N	-0-		-0-
01		3100 X	2414	-0-	-686	-0-	2414	2		N	-0-		-0-
02		2610 X	2562	-0-	-48	-0-	2562	2		N	-0-		-0-
*03		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906													
10		4495 X	4022	-0-	-473	-0-	4022	2		N	-0-		-0-
11		4350 X	3635	-0-	-715	-0-	3635	2		N	-0-		-0-
12		4495 X	4489	-0-	-6	-0-	4489	2		N	-0-		-0-
01		4030 X	3883	-0-	-147	-0-	3883	2		N	-0-		-0-
02		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2		N	-0-		-0-
*03		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570													
10		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-		-0-
11		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-		-0-
12		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-		-0-
01		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-		-0-
02		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-		-0-
*03		3100 N	3128	-0-	28	28	3128	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	226942	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12888	PERF.11642 - 12713		
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

10	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2		Y	-0-			-0-
11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		Y	-0-			-0-
12	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2		Y	-0-			-0-
01	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2		Y	-0-			-0-
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		Y	-0-			-0-
*03	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		28	RRCID ->	226943	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	12941	PERF.11660 - 12765		
10	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2		Y	-0-			-0-
11	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2		Y	-0-			-0-
12	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2		Y	-0-			-0-
01	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2		Y	-0-			-0-
02	5278 X	4856	-0-	-422	-0-	4856	2		Y	-0-			-0-
*03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	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		
10	2976 X	2571	-0-	-405	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	2305	-0-	-455	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
12	2511 N	2018	-0-	-493	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
01	2573 N	2209	-0-	-364	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
02	2233 N	2121	-0-	-112	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
*03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	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		
10	3100 N	4596	-0-	1496	1496	4596	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	5783	-0-	2783	4279	5783	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	5543	-0-	2443	6722	5543	2		Y	-0-			-0-
01	11012 X	4290	-0-	-6722	-0-	4290	2		Y	-0-			-0-
02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		Y	-0-			-0-
*03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	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		
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	227289	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10852 - 11969		
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		Y	-0-			-0-
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		Y	-0-			-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		Y	-0-			-0-
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		Y	-0-			-0-
02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		Y	-0-			-0-
*03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	227297	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	13082	PERF.10772 - 13000		
10	3348 X	3312	-0-	-36	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	3167	-0-	-73	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
12	3348 X	3231	-0-	-117	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	3264	-0-	-84	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
02	3132 X	2968	-0-	-164	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3263	-0-	-54	-0-	3263	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SIMS, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120		
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
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	N	-0-		-0-
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2	N	-0-		-0-
12	2263 N	2256	-0-	-7	-0-	2256 2	N	-0-		-0-
01	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	2240 2	N	-0-		-0-
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2	N	-0-		-0-
*03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2	N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810		
10	2790 N	2649	-0-	-141	-0-	2649 2	Y	-0-		-0-
11	2700 N	2353	-0-	-347	-0-	2353 2	Y	-0-		-0-
12	2635 N	2194	-0-	-441	-0-	2194 2	Y	-0-		-0-
01	2635 N	2079	-0-	-556	-0-	2079 2	Y	-0-		-0-
02	2262 N	2058	-0-	-204	-0-	2058 2	Y	-0-		-0-
03	2201 N	1702	-0-	-499	-0-	1702 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161		
10	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930 2	Y	-0-		-0-
11	1920 N	1581	-0-	-339	-0-	1581 2	Y	-0-		-0-
12	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1886 2	Y	-0-		-0-
01	1922 N	1787	-0-	-135	-0-	1787 2	Y	-0-		-0-
02	1537 N	737	-0-	-800	-0-	737 2	Y	-0-		-0-
03	1891 N	1343	-0-	-548	-0-	1343 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612		
10	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1528	-0-	-92	-0-	1528 2	N	-0-		-0-
12	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574 2	N	-0-		-0-
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	N	-0-		-0-
02	1479 N	1390	-0-	-89	-0-	1390 2	N	-0-		-0-
03	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1474 2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710		
10	4619 X	1953	-0-	-2666	-0-	1953 2	N	-0-		54
11	4470 X	1746	-0-	-2724	-0-	1746 2	N	-0-		54
12	4619 X	1618	-0-	-3001	-0-	1618 2	N	-0-		54
01	4619 X	1444	-0-	-3175	-0-	1444 2	N	-0-		54
02	3973 X	1412	-0-	-2561	-0-	1302 2	N	100		154
*03	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2	N	-0-		154

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654		
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2	N	-0-		-0-
11	3390 X	3376	-0-	-14	-0-	3376 2	N	-0-		-0-
12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2	N	-0-		-0-
01	3503 X	3472	-0-	-31	-0-	3472 2	N	-0-		-0-
02	3277 X	3248	-0-	-29	-0-	3248 2	N	-0-		-0-
03	3503 X	3232	-0-	-271	-0-	3232 2	N	-0-		-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320		
10	5859 X	5846	-0-	-13	-0-	5846 2	N	-0-		13
11	5670 X	5479	-0-	-191	-0-	5479 2	N	-0-		13
12	5859 X	5582	-0-	-277	-0-	5582 2	N	-0-		13
01	5859 X	5278	-0-	-581	-0-	5278 2	N	-0-		13
02	5481 X	4926	-0-	-555	-0-	4926 2	N	-0-		13
03	5859 X	5417	-0-	-442	-0-	5417 2	N	-0-		13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642					
M	O	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
10	6417 X	6370	-0-	-47	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
11	6210 X	5848	-0-	-362	-0-	5848	2		N	-0-			-0-
12	6417 X	5738	-0-	-679	-0-	5738	2		N	-0-			-0-
01	6417 X	6171	-0-	-246	-0-	6171	2		N	-0-			-0-
02	6003 X	5610	-0-	-393	-0-	5610	2		N	-0-			-0-
03	6355 X	5616	-0-	-739	-0-	5616	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733					
10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		Y	-0-			-0-
11	3030 X	2899	-0-	-131	-0-	2899	2		Y	-0-			-0-
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		Y	-0-			-0-
01	3131 X	3072	-0-	-59	-0-	3072	2		Y	-0-			-0-
02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		Y	-0-			-0-
*03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662					
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
11	2370 N	2367	-0-	-3	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
12	2449 N	2436	-0-	-13	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
01	2449 N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
02	2291 N	2180	-0-	-111	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
03	2449 N	2394	-0-	-55	-0-	2394	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924					
10	3844 X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2		N	-0-			-0-
11	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
12	3844 X	3638	-0-	-206	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3642	-0-	-202	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
02	3538 X	3310	-0-	-228	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3544	-0-	-207	-0-	3544	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757					
10	5394 X	5112	-0-	-282	-0-	5112	2		Y	-0-			-0-
11	5220 X	5048	-0-	-172	-0-	5048	2		Y	-0-			-0-
12	5394 X	5192	-0-	-202	-0-	5192	2		Y	-0-			-0-
01	5394 X	5210	-0-	-184	-0-	5210	2		Y	-0-			-0-
02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2		Y	-0-			-0-
*03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	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					
10	4154 X	3628	-0-	-526	-0-	3628	2		N	-0-			49
11	3780 X	2538	-0-	-1242	-0-	2538	2		N	-0-			49
12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2		N	-0-			49
01	3813 X	3406	-0-	-407	-0-	3406	2		N	-0-			49
02	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			49
03	3875 X	2832	-0-	-1043	-0-	2832	2		N	-0-			49

THOMPSON, C. C.		WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096					
10	2387 N	1648	-0-	-739	-0-	1648	2		Y	-0-			-0-
11	2220 N	1642	-0-	-578	-0-	1642	2		Y	-0-			-0-
12	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-
01	1643 N	1030	-0-	-613	-0-	1030	2		Y	-0-			-0-
02	1595 N	1575	-0-	-20	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-
*03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	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 #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180												
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

10		4061 X	3888	-0-	-173	-0-	3888	2	Y	-0-		-0-
11		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2	Y	-0-		-0-
12		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2	Y	-0-		-0-
01		3875 X	3759	-0-	-116	-0-	3759	2	Y	-0-		-0-
02		3799 X	2718	-0-	-1081	-0-	2718	2	Y	-0-		-0-
03		4061 X	3383	-0-	-678	-0-	3383	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616												
10		3844 X	3535	-0-	-309	-0-	3535	2	Y	-0-		-0-
11		3660 X	3614	-0-	-46	-0-	3614	2	Y	-0-		-0-
12		3782 X	3728	-0-	-54	-0-	3728	2	Y	-0-		-0-
01		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	Y	-0-		-0-
02		3480 X	3159	-0-	-321	-0-	3159	2	Y	-0-		-0-
03		3720 X	3219	-0-	-501	-0-	3219	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180												
10		3689 X	3455	-0-	-234	-0-	3455	2	N	-0-		-0-
11		3270 X	3150	-0-	-120	-0-	3150	2	N	-0-		-0-
12		3441 X	1997	-0-	-1444	-0-	1997	2	N	-0-		-0-
01		3441 X	2717	-0-	-724	-0-	2717	2	N	-0-		-0-
02		3219 X	2166	-0-	-1053	-0-	2166	2	N	-0-		-0-
03		3441 X	2783	-0-	-658	-0-	2783	2	N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188												
10		7657 X	6729	-0-	-928	-0-	6729	2	Y	-0-		-0-
11		5460 X	5424	-0-	-36	-0-	5424	2	Y	-0-		-0-
12		5642 X	5393	-0-	-249	-0-	5393	2	Y	-0-		-0-
01		6727 X	4367	-0-	-2360	-0-	4367	2	Y	-0-		-0-
02		3393 X	1872	-0-	-1521	-0-	1872	2	Y	-0-		-0-
03		3627 X	642	-0-	-2985	-0-	642	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472												
10		5053 X	4585	-0-	-468	-0-	4585	2	Y	-0-		-0-
*11		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2	Y	-0-		-0-
*12		5053 X	4407	-0-	-646	-0-	4407	2	Y	-0-		-0-
*01		5053 X	4514	-0-	-539	-0-	4514	2	Y	-0-		-0-
02		4988 X	3271	-0-	-1717	-0-	3271	2	Y	-0-		-0-
*03		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660												
10		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2	Y	-0-		-0-
11		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	4144	-0-	1044	1044	4144	2	Y	-0-		-0-
01		4986 X	3942	-0-	-1044	-0-	3942	2	Y	-0-		-0-
02		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	Y	-0-		-0-
*03		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	Y	-0-		-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092												
10		8122 X	7662	-0-	-460	-0-	7662	2	Y	-0-		-0-
11		7860 X	6764	-0-	-1096	-0-	6764	2	Y	-0-		-0-
12		7998 X	7955	-0-	-43	-0-	7955	2	Y	-0-		-0-
01		7905 X	7494	-0-	-411	-0-	7494	2	Y	-0-		-0-
02		7279 X	6944	-0-	-335	-0-	6944	2	Y	-0-		-0-
03		7967 X	7407	-0-	-560	-0-	7407	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2			N	-0-	-0-
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2			N	-0-	-0-
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2			N	-0-	-0-
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2			N	-0-	-0-
02		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2			N	-0-	-0-
*03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2			N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744												
10		4836 X	4585	-0-	-251	-0-	4585 2			N	-0-	-0-
11		4680 X	4057	-0-	-623	-0-	4057 2			N	-0-	-0-
12		4216 X	4081	-0-	-135	-0-	4081 2			N	-0-	-0-
01		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 2			N	-0-	-0-
02		4292 X	4051	-0-	-241	-0-	4051 2			N	-0-	-0-
03		4588 X	4362	-0-	-226	-0-	4362 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												
10		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2			N	-0-	-0-
11		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2			N	-0-	-0-
12		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2			N	-0-	-0-
01		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2			N	-0-	-0-
02		3451 X	3208	-0-	-243	-0-	3208 2			N	-0-	-0-
03		3689 X	3559	-0-	-130	-0-	3559 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586												
10		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2			Y	-0-	-0-
11		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2			Y	-0-	-0-
12		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2			Y	-0-	-0-
01		2728 N	2683	-0-	-45	-0-	2683 2			Y	-0-	-0-
02		2784 X	2378	-0-	-406	-0-	2378 2			Y	-0-	-0-
03		2976 X	2432	-0-	-544	-0-	2432 2			Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058												
10		3379 X	2306	-0-	-1073	-0-	2306 2			Y	-0-	-0-
11		3120 X	2760	-0-	-360	-0-	2760 2			Y	-0-	-0-
12		2945 X	2779	-0-	-166	-0-	2779 2			Y	-0-	-0-
01		2914 X	1932	-0-	-982	-0-	1932 2			Y	-0-	-0-
02		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2			Y	-0-	-0-
*03		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 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												
10		3410 X	2302	-0-	-1108	-0-	2302 2			N	-0-	-0-
11		3300 X	2802	-0-	-498	-0-	2802 2			N	-0-	-0-
12		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2			N	-0-	-0-
01		3410 X	3264	-0-	-146	-0-	3264 2			N	-0-	-0-
02		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2			N	-0-	-0-
03		3410 X	3252	-0-	-158	-0-	3252 2			N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294												
10		4743 X	4419	-0-	-324	-0-	4419 2			Y	-0-	-0-
11		4590 X	4374	-0-	-216	-0-	4374 2			Y	-0-	-0-
12		4743 X	3822	-0-	-921	-0-	3822 2			Y	-0-	-0-
01		4526 X	3998	-0-	-528	-0-	3998 2			Y	-0-	-0-
02		3915 X	3363	-0-	-552	-0-	3363 2			Y	-0-	-0-
03		4185 X	2900	-0-	-1285	-0-	2900 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 #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		3286 X	1265	-0-	-2021	-0-	1265 2		N	-0-		-0-
11		3000 X	1617	-0-	-1383	-0-	1617 2		N	-0-		-0-
12		3100 X	84	-0-	-3016	-0-	84 2		N	-0-		-0-
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		-0-
02		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-		-0-
03		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534												
10		1581 N	690	-0-	-891	-0-	690 2		N	-0-		-0-
11		990 N	452	-0-	-538	-0-	452 2		N	-0-		-0-
12		1054 N	461	-0-	-593	-0-	461 2		N	-0-		-0-
01		682 N	462	-0-	-220	-0-	462 2		N	-0-		-0-
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
*03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438												
10		2728 N	2205	-0-	-523	-0-	2205 2		N	-0-		-0-
11		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-		-0-
12		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-		-0-
01		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N	-0-		-0-
02		2552 N	2426	-0-	-126	-0-	2426 2		N	-0-		-0-
03		2666 N	2513	-0-	-153	-0-	2513 2		N	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890												
10		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005 2		N	-0-		-0-
11		4710 X	4480	-0-	-230	-0-	4480 2		N	-0-		-0-
12		4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4646 2		N	-0-		-0-
01		4867 X	3840	-0-	-1027	-0-	3840 2		N	-0-		-0-
02		4553 X	3832	-0-	-721	-0-	3832 2		N	-0-		-0-
03		4867 X	3765	-0-	-1102	-0-	3765 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												
10		6634 X	4435	-0-	-2199	-0-	4435 2		N	-0-		-0-
11		6420 X	5177	-0-	-1243	-0-	5177 2		N	-0-		-0-
12		6634 X	5195	-0-	-1439	-0-	5195 2		N	-0-		-0-
01		6634 X	5223	-0-	-1411	-0-	5223 2		N	-0-		-0-
02		5017 X	4426	-0-	-591	-0-	4426 2		N	-0-		-0-
03		5363 X	3843	-0-	-1520	-0-	3843 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												
10		5270 X	4757	-0-	-513	-0-	4757 2		N	-0-		-0-
11		5100 X	4507	-0-	-593	-0-	4507 2		N	-0-		-0-
12		5084 X	4745	-0-	-339	-0-	4745 2		N	-0-		-0-
01		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 2		N	-0-		-0-
02		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 2		N	-0-		-0-
*03		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644												
10		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2		N	-0-		-0-
11		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-		-0-
12		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2		N	-0-		-0-
01		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-		-0-
02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		N	-0-		-0-
*03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		3534 X	2949	-0-	-585	-0-	2949	2		N	-0-	-0-
11		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2		N	-0-	-0-
12		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2		N	-0-	-0-
01		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		N	-0-	-0-
02		3306 X	2703	-0-	-603	-0-	2703	2		N	-0-	-0-
03		3534 X	2424	-0-	-1110	-0-	2424	2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756												
10		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2		N	-0-	-0-
11		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2		N	-0-	-0-
12		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-	-0-
01		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		N	-0-	-0-
02		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-	-0-
*03		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	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												
10		4123 X	3606	-0-	-517	-0-	3606	2		N	-0-	-0-
11		3990 X	2862	-0-	-1128	-0-	2862	2		N	-0-	-0-
12		4123 X	2269	-0-	-1854	-0-	2269	2		N	-0-	-0-
01		4123 X	2537	-0-	-1586	-0-	2537	2		N	-0-	-0-
02		3857 X	2423	-0-	-1434	-0-	2423	2		N	-0-	-0-
03		3596 X	3172	-0-	-424	-0-	3172	2		N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840												
10		2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2		N	-0-	-0-
11		2100 N	2062	-0-	-38	-0-	2062	2		N	-0-	-0-
12		2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2		N	-0-	-0-
01		2139 N	2022	-0-	-117	-0-	2022	2		N	-0-	-0-
02		2001 N	1892	-0-	-109	-0-	1892	2		N	-0-	-0-
03		2108 N	1895	-0-	-213	-0-	1895	2		N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434												
10		2139 N	1809	-0-	-330	-0-	1809	2		Y	-0-	-0-
11		1860 N	1126	-0-	-734	-0-	1126	2		Y	-0-	-0-
12		1364 N	1109	-0-	-255	-0-	1109	2		Y	-0-	-0-
01		1798 N	1075	-0-	-723	-0-	1075	2		Y	-0-	-0-
02		1102 N	587	-0-	-515	-0-	587	2		Y	-0-	-0-
03		1116 N	996	-0-	-120	-0-	996	2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006												
10		2325 N	2248	-0-	-77	-0-	2248	2		Y	-0-	-0-
11		2250 N	2096	-0-	-154	-0-	2096	2		Y	-0-	-0-
12		2232 N	2171	-0-	-61	-0-	2171	2		Y	-0-	-0-
01		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		Y	-0-	-0-
02		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-	-0-
*03		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628												
10		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		Y	-0-	-0-
11		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		Y	-0-	-0-
12		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		Y	-0-	-0-
01		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-	-0-
02		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-	-0-
03		2635 N	2497	-0-	-138	-0-	2497	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	231220	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	13041	PERF.11332 - 12760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2666 N	2247	-0-	-419	-0-	2247	2	N	-0-		-0-
11		2100 N	1899	-0-	-201	-0-	1899	2	N	-0-		-0-
12		2914 N	1746	-0-	-1168	-0-	1746	2	N	-0-		-0-
01		2232 N	1941	-0-	-291	-0-	1941	2	N	-0-		-0-
02		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-		-0-
*03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	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	
10		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2	N	-0-		-0-
11		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2	N	-0-		-0-
12		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2	N	-0-		-0-
01		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2	N	-0-		-0-
02		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2	N	-0-		-0-
*03		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	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	
10		3317 X	3096	-0-	-221	-0-	3096	2	N	-0-		-0-
11		3060 X	2829	-0-	-231	-0-	2829	2	N	-0-		-0-
12		3255 X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2	N	-0-		-0-
01		3255 X	3031	-0-	-224	-0-	3031	2	N	-0-		-0-
02		3045 X	2816	-0-	-229	-0-	2816	2	N	-0-		-0-
03		3100 X	2989	-0-	-111	-0-	2989	2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	231361	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12945	PERF.10720 - 12736	
10		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2	Y	-0-		-0-
11		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2	Y	-0-		-0-
12		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2	Y	-0-		-0-
01		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2	Y	-0-		-0-
02		4292 X	4249	-0-	-43	-0-	4249	2	Y	-0-		-0-
03		4588 X	4580	-0-	-8	-0-	4580	2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	231362	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	12657	PERF.11150 - 12544	
10		2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2	N	-0-		-0-
11		2670 X	2420	-0-	-250	-0-	2420	2	N	-0-		-0-
12		2728 X	2437	-0-	-291	-0-	2437	2	N	-0-		-0-
01		2666 N	2363	-0-	-303	-0-	2363	2	N	-0-		-0-
02		2349 N	1944	-0-	-405	-0-	1944	2	N	-0-		-0-
*03		3100 N	3393	-0-	293	-0-	3393	2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	231365	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11206 - 12662	
10		4743 X	4535	-0-	-208	-0-	4535	2	N	-0-		-0-
11		4590 X	4372	-0-	-218	-0-	4372	2	N	-0-		-0-
12		4743 X	4413	-0-	-330	-0-	4413	2	N	-0-		-0-
01		4681 X	4613	-0-	-68	-0-	4613	2	N	-0-		-0-
02		4350 X	3920	-0-	-430	-0-	3920	2	N	-0-		-0-
03		4526 X	4172	-0-	-354	-0-	4172	2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	231368	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	12778	PERF.11036 - 12624	
10		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2	N	-0-		-0-
11		2250 N	1978	-0-	-272	-0-	1978	2	N	-0-		-0-
12		2263 N	1962	-0-	-301	-0-	1962	2	N	-0-		-0-
01		2325 N	2115	-0-	-210	-0-	2115	2	N	-0-		-0-
02		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-		-0-
*03		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620												
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

10		6138 X	6083	-0-	-55	-0-	6083	2	Y	-0-		-0-
11		5940 X	5736	-0-	-204	-0-	5736	2	Y	-0-		-0-
12		6138 X	5664	-0-	-474	-0-	5664	2	Y	-0-		-0-
01		6138 X	5203	-0-	-935	-0-	5203	2	Y	-0-		-0-
02		5684 X	4612	-0-	-1072	-0-	4612	2	Y	-0-		-0-
03		6076 X	5218	-0-	-858	-0-	5218	2	Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021												
10		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2	Y	-0-		-0-
11		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2	Y	-0-		-0-
12		4557 X	2435	-0-	-2122	-0-	2435	2	Y	-0-		-0-
01		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2	Y	-0-		-0-
02		4263 X	2360	-0-	-1903	-0-	2360	2	Y	-0-		-0-
*03		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837												
10		4092 X	3497	-0-	-595	-0-	3497	2	Y	-0-		-0-
11		3600 X	3515	-0-	-85	-0-	3515	2	Y	-0-		-0-
12		3720 X	3410	-0-	-310	-0-	3410	2	Y	-0-		-0-
01		3565 X	3428	-0-	-137	-0-	3428	2	Y	-0-		-0-
02		3393 X	3316	-0-	-77	-0-	3316	2	Y	-0-		-0-
03		3627 X	3497	-0-	-130	-0-	3497	2	Y	-0-		-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600												
10		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2	N	-0-		-0-
11		6960 X	6562	-0-	-398	-0-	6562	2	N	-0-		-0-
12		7037 X	6795	-0-	-242	-0-	6795	2	N	-0-		-0-
01		7347 X	6755	-0-	-592	-0-	6755	2	N	-0-		-0-
02		6873 X	6611	-0-	-262	-0-	6611	2	N	-0-		-0-
03		7347 X	6310	-0-	-1037	-0-	6310	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												
10		3534 X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2	Y	-0-		-0-
11		3420 X	3295	-0-	-125	-0-	3295	2	Y	-0-		-0-
12		3534 X	3395	-0-	-139	-0-	3395	2	Y	-0-		-0-
01		3472 X	3320	-0-	-152	-0-	3320	2	Y	-0-		-0-
02		3248 X	2922	-0-	-326	-0-	2922	2	Y	-0-		-0-
03		3410 X	3238	-0-	-172	-0-	3238	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612												
10		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2	N	-0-		28
11		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2	N	-0-		28
12		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2	N	-0-		28
01		4867 X	4757	-0-	-110	-0-	4757	2	N	-0-		28
02		4553 X	4541	-0-	-12	-0-	4541	2	N	-0-		28
03		4867 X	4809	-0-	-58	-0-	4809	2	N	-0-		28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992												
10		4867 X	3759	-0-	-1108	-0-	3759	2	Y	-0-		-0-
11		4710 X	3631	-0-	-1079	-0-	3631	2	Y	-0-		-0-
12		4867 X	3835	-0-	-1032	-0-	3835	2	Y	-0-		-0-
01		4867 X	3582	-0-	-1285	-0-	3582	2	Y	-0-		-0-
02		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2	Y	-0-		-0-
*03		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	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 #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		5921 X	5561	-0-	-360	-0-	5561 2			N	-0-	-0-
11		5610 X	5135	-0-	-475	-0-	5135 2			N	-0-	-0-
12		5735 X	4808	-0-	-927	-0-	4808 2			N	-0-	-0-
01		5735 X	4148	-0-	-1587	-0-	4148 2			N	-0-	-0-
02		5365 X	3902	-0-	-1463	-0-	3902 2			N	-0-	-0-
03		5549 X	3565	-0-	-1984	-0-	3565 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												
10		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2			Y	-0-	-0-
11		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2			Y	-0-	-0-
12		3534 X	3241	-0-	-293	-0-	3241 2			Y	-0-	-0-
01		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2			Y	-0-	-0-
02		3799 X	3401	-0-	-398	-0-	3401 2			Y	-0-	-0-
03		4061 X	3277	-0-	-784	-0-	3277 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												
10		6231 X	5604	-0-	-627	-0-	5604 2			Y	-0-	-0-
11		5880 X	2603	-0-	-3277	-0-	2603 2			Y	-0-	-0-
12		6076 X	3625	-0-	-2451	-0-	3625 2			Y	-0-	-0-
01		5983 X	3794	-0-	-2189	-0-	3794 2			Y	-0-	-0-
02		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 2			Y	-0-	-0-
03		5611 X	5165	-0-	-446	-0-	5165 2			Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654												
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2			N	-0-	-0-
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-	-0-
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-	-0-
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2			N	-0-	-0-
02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2			N	-0-	-0-
*03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125												
10		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 2			Y	-0-	-0-
11		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 2			Y	-0-	-0-
12		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 2			Y	-0-	-0-
01		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2			Y	-0-	-0-
02		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2			Y	-0-	-0-
*03		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2			Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102												
10		3906 X	3733	-0-	-173	-0-	3733 2			N	-0-	-0-
11		3780 X	3437	-0-	-343	-0-	3437 2			N	-0-	-0-
12		3906 X	3447	-0-	-459	-0-	3447 2			N	-0-	-0-
01		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 2			N	-0-	-0-
02		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2			N	-0-	-0-
*03		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2			N	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908												
10		2635 X	2128	-0-	-507	-0-	2128 2			N	-0-	-0-
11		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2			N	-0-	-0-
12		3100 N	3561	-0-	461	461	3561 2			N	-0-	-0-
01		2678 N	2217	-0-	-461	-0-	2217 2			N	-0-	-0-
02		2900 N	3349	-0-	449	449	3349 2			N	-0-	-0-
*03		3428 X	2979	-0-	-449	-0-	2979 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	233424	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10830	- 12209
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	BALANCE
10	3100	N	7688	-0-	4588	5644	7688	2	Y	-0-		-0-
11	3000	N	6076	-0-	3076	8720	6076	2	Y	-0-		-0-
12	14690	X	5970	-0-	-8720	-0-	5970	2	Y	-0-		-0-
01	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2	Y	-0-		-0-
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2	Y	-0-		-0-
*03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	233427	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10715	- 12830
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2	Y	-0-		-0-
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2	Y	-0-		-0-
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2	Y	-0-		-0-
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2	Y	-0-		-0-
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2	Y	-0-		-0-
*03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		16	RRCID ->	233448	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12336	PERF.11303	- 12167
10	4960	X	4184	-0-	-776	-0-	4184	2	Y	-0-		-0-
11	4410	X	3999	-0-	-411	-0-	3999	2	Y	-0-		-0-
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2	Y	-0-		-0-
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2	Y	-0-		-0-
02	4089	X	3858	-0-	-231	-0-	3858	2	Y	-0-		-0-
03	4929	X	3472	-0-	-1457	-0-	3472	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	233450	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11179	- 11579
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2	Y	-0-		-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2	Y	-0-		-0-
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	Y	-0-		-0-
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2	Y	-0-		-0-
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2	Y	-0-		-0-
03	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	4014	2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233506	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11429	- 12828
10	6634	X	6517	-0-	-117	-0-	6517	2	Y	-0-		-0-
11	6420	X	6247	-0-	-173	-0-	6247	2	Y	-0-		-0-
12	6634	X	6428	-0-	-206	-0-	6428	2	Y	-0-		-0-
01	6634	X	6336	-0-	-298	-0-	6336	2	Y	-0-		-0-
02	6206	X	5859	-0-	-347	-0-	5859	2	Y	-0-		-0-
03	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	6174	2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	233596	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.11090	- 12890
10	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	3770	2	N	-0-		-0-
11	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	3540	2	N	-0-		-0-
12	3906	X	3494	-0-	-412	-0-	3494	2	N	-0-		-0-
01	3906	X	3822	-0-	-84	-0-	3822	2	N	-0-		-0-
02	3538	X	3233	-0-	-305	-0-	3233	2	N	-0-		-0-
*03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	233604	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12879	PERF.10688	- 11453
10	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	3634	2	N	-0-		-0-
11	3690	X	3350	-0-	-340	-0-	3350	2	N	-0-		-0-
12	3813	X	3365	-0-	-448	-0-	3365	2	N	-0-		-0-
01	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	3316	2	N	-0-		-0-
02	3509	X	3352	-0-	-157	-0-	3352	2	N	-0-		-0-
03	3627	X	3134	-0-	-493	-0-	3134	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE

10		4185 X	3968	-0-	-217	-0-	3968	2			Y	-0-
11		4050 X	3226	-0-	-824	-0-	3226	2			Y	-0-
12		4185 X	3516	-0-	-669	-0-	3516	2			Y	-0-
01		4185 X	3796	-0-	-389	-0-	3796	2			Y	-0-
02		3915 X	3437	-0-	-478	-0-	3437	2			Y	-0-
03		3968 X	2991	-0-	-977	-0-	2991	2			Y	-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833												
10		5456 X	5208	-0-	-248	-0-	5208	2			N	-0-
11		5280 X	4847	-0-	-433	-0-	4847	2			N	-0-
12		5270 X	5184	-0-	-86	-0-	5184	2			N	-0-
01		5239 X	4995	-0-	-244	-0-	4995	2			N	-0-
02		4872 X	4674	-0-	-198	-0-	4674	2			N	-0-
03		5208 X	4825	-0-	-383	-0-	4825	2			N	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880												
10		7192 X	2850	-0-	-4342	-0-	2850	2			Y	-0-
11		6750 X	2706	-0-	-4044	-0-	2706	2			Y	-0-
12		6789 X	2823	-0-	-3966	-0-	2823	2			Y	-0-
01		5611 X	2472	-0-	-3139	-0-	2472	2			Y	-0-
02		2668 X	2266	-0-	-402	-0-	2266	2			Y	-0-
03		2852 X	2430	-0-	-422	-0-	2430	2			Y	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777												
10		6572 X	5881	-0-	-691	-0-	5881	2			Y	-0-
11		6360 X	5655	-0-	-705	-0-	5655	2			Y	-0-
12		6324 X	5885	-0-	-439	-0-	5885	2			Y	-0-
01		6324 X	6219	-0-	-105	-0-	6219	2			Y	-0-
02		5568 X	5224	-0-	-344	-0-	5224	2			Y	-0-
03		5890 X	5603	-0-	-287	-0-	5603	2			Y	-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024												
10		4557 X	4476	-0-	-81	-0-	4476	2			N	-0-
11		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4252	2	197	9	N	179
12		4557 X	4379	-0-	-178	-0-	4379	2			N	179
01		4464 X	4093	-0-	-371	-0-	4093	2			N	1
02		4263 X	4021	-0-	-242	-0-	4021	2			N	-0-
03		4557 X	4119	-0-	-438	-0-	4119	2			N	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926												
10		5704 X	3377	-0-	-2327	-0-	3377	2			Y	-0-
11		5520 X	4586	-0-	-934	-0-	4586	2			Y	-0-
12		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			Y	-0-
01		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-
02		4437 X	4000	-0-	-437	-0-	4000	2			Y	-0-
03		5704 X	3635	-0-	-2069	-0-	3635	2			Y	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815												
10		4464 X	4094	-0-	-370	-0-	4094	2			Y	-0-
11		4320 X	3865	-0-	-455	-0-	3865	2			Y	-0-
12		4464 X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2			Y	-0-
01		4092 X	3916	-0-	-176	-0-	3916	2			Y	-0-
02		3828 X	3552	-0-	-276	-0-	3552	2			Y	-0-
03		4092 X	3721	-0-	-371	-0-	3721	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233753		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584		
M	O	GAS 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
10	4712 X	4437	-0-	-275	-0-	4437 2	N	-0-		-0-
11	4530 X	4391	-0-	-139	-0-	4391 2	N	-0-		-0-
12	4650 X	4484	-0-	-166	-0-	4484 2	N	-0-		-0-
01	4650 X	4389	-0-	-261	-0-	4389 2	N	-0-		-0-
02	4234 X	3989	-0-	-245	-0-	3989 2	N	-0-		-0-
03	4526 X	4377	-0-	-149	-0-	4377 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 19		RRCID -> 233799		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930		
10	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 2	Y	-0-		-0-
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 2	Y	-0-		-0-
12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2	Y	-0-		-0-
01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2	Y	-0-		-0-
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2	Y	-0-		-0-
*03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911		
10	6541 X	6488	-0-	-53	-0-	6488 2	Y	-0-		-0-
11	6330 X	6326	-0-	-4	-0-	6326 2	Y	-0-		-0-
12	6572 X	6478	-0-	-94	-0-	6478 2	Y	-0-		-0-
01	6572 X	6330	-0-	-242	-0-	6330 2	Y	-0-		-0-
02	6148 X	4775	-0-	-1373	-0-	4775 2	Y	-0-		-0-
03	6541 X	6240	-0-	-301	-0-	6240 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609		
10	2635 N	2318	-0-	-317	-0-	2318 2	N	-0-		-0-
11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	N	-0-		-0-
12	2635 N	2590	-0-	-45	-0-	2590 2	N	-0-		-0-
01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2	N	-0-		-0-
02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2	N	-0-		-0-
*03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682		
10	3069 X	2944	-0-	-125	-0-	2944 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2849	-0-	-121	-0-	2849 2	N	-0-		-0-
12	3069 X	2967	-0-	-102	-0-	2967 2	N	-0-		-0-
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2	N	-0-		-0-
02	2813 X	2734	-0-	-79	-0-	2734 2	N	-0-		-0-
03	2976 X	2896	-0-	-80	-0-	2896 2	N	-0-		-0-

BRASELTON		WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190		
10	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2	N	-0-		-0-
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2	N	-0-		-0-
12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 2	N	-0-		-0-
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2	N	-0-		-0-
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2	N	-0-		-0-
*03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770		
10	3100 N	3256	-0-	156	156	3256 2	N	-0-		-0-
11	2738 N	2582	-0-	-156	-0-	2582 2	N	-0-		-0-
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2	N	-0-		-0-
01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2	N	-0-		-0-
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2	N	-0-		-0-
*03	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 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 #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	5177 X	4423	-0-	-754	-0-	4423	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	5177 X	4881	-0-	-296	-0-	4881	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	4843 X	4585	-0-	-258	-0-	4585	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	5177 X	4826	-0-	-351	-0-	4826	2	Y	-0-	-0-	-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234872		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120				
10	4743 X	3622	-0-	-1121	-0-	3622	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	4410 X	3654	-0-	-756	-0-	3654	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	4309 X	3757	-0-	-552	-0-	3757	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	4402 X	3771	-0-	-631	-0-	3771	2	Y	-0-	-0-	-0-	

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938				
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842				
10	6572 X	6399	-0-	-173	-0-	6399	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	6360 X	5996	-0-	-364	-0-	5996	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	6572 X	5864	-0-	-708	-0-	5864	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	6572 X	6300	-0-	-272	-0-	6300	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	6090 X	3254	-0-	-2836	-0-	3254	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2	N	-0-	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662				
10	9114 X	7626	-0-	-1488	-0-	7626	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	7650 X	7243	-0-	-407	-0-	7243	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	7750 X	7200	-0-	-550	-0-	7200	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	7626 X	5773	-0-	-1853	-0-	5773	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	7134 X	6284	-0-	-850	-0-	6284	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7626 X	6745	-0-	-881	-0-	6745	2	N	-0-	-0-	-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 236039		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341				
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2280 N	2096	-0-	-184	-0-	2096	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2356 N	2160	-0-	-196	-0-	2160	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	2356 N	2209	-0-	-147	-0-	2209	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	2030 N	1997	-0-	-33	-0-	1997	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	2142	2	Y	-0-	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 236043		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522				
10	1612 N	390	-0-	-1222	-0-	390	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	900 N	515	-0-	-385	-0-	515	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	Y	-0-	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUDSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582		
M	O	GAS 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
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 2		N	-0-	-0-
11	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2		N	-0-	-0-
12	4650 X	4573	-0-	-77	-0-	4573 2		N	-0-	-0-
01	4650 X	4634	-0-	-16	-0-	4634 2		N	-0-	-0-
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 2		N	-0-	-0-
*03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679 2		N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288		
10	3968 X	2456	-0-	-1512	-0-	2456 2		Y	-0-	-0-
11	3840 X	3209	-0-	-631	-0-	3209 2		Y	-0-	-0-
12	3968 X	3218	-0-	-750	-0-	3218 2		Y	-0-	-0-
01	3968 X	3591	-0-	-377	-0-	3591 2		Y	-0-	-0-
02	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2		Y	-0-	-0-
*03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230		
10	6076 X	5805	-0-	-271	-0-	5805 2		Y	-0-	-0-
11	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5935 2		Y	-0-	-0-
12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404 2		Y	-0-	-0-
01	6045 X	5936	-0-	-109	-0-	5936 2		Y	-0-	-0-
02	5684 X	5530	-0-	-154	-0-	5530 2		Y	-0-	-0-
03	6076 X	5724	-0-	-352	-0-	5724 2		Y	-0-	-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360		
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2		N	-0-	-0-
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2		N	-0-	-0-
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2		N	-0-	-0-
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		N	-0-	-0-
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-	-0-
*03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 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		
10	4278 X	4228	-0-	-50	-0-	4228 2		N	-0-	-0-
11	4140 X	3836	-0-	-304	-0-	3836 2		N	-0-	-0-
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2		N	-0-	-0-
01	4216 X	3955	-0-	-261	-0-	3955 2		N	-0-	-0-
02	3944 X	3766	-0-	-178	-0-	3766 2		N	-0-	-0-
03	4216 X	3714	-0-	-502	-0-	3714 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		
10	5146 X	3400	-0-	-1746	-0-	3400 2		N	-0-	-0-
11	3720 X	3621	-0-	-99	-0-	3621 2		N	-0-	-0-
12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2		N	-0-	-0-
01	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		N	-0-	-0-
02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2		N	-0-	-0-
03	4092 X	3653	-0-	-439	-0-	3653 2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630		
10	3968 X	3536	-0-	-432	-0-	3536 2		N	-0-	-0-
11	3840 X	3608	-0-	-232	-0-	3608 2		N	-0-	-0-
12	3968 X	3473	-0-	-495	-0-	3473 2		N	-0-	-0-
01	3627 X	3285	-0-	-342	-0-	3285 2		N	-0-	-0-
02	3480 X	2831	-0-	-649	-0-	2831 2		N	-0-	-0-
03	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	3532 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10872 - 12653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		5022 X	4838	-0-	-184	-0-	4838 2			Y	-0-	-0-
11		4860 X	4496	-0-	-364	-0-	4496 2			Y	-0-	-0-
12		5084 X	4800	-0-	-284	-0-	4800 2			Y	-0-	-0-
01		5084 X	4593	-0-	-491	-0-	4593 2			Y	-0-	-0-
02		4756 X	3816	-0-	-940	-0-	3816 2			Y	-0-	-0-
03		4836 X	4265	-0-	-571	-0-	4265 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
10		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2			N	-0-	-0-
11		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2			N	-0-	-0-
12		2418 N	1766	-0-	-652	-0-	1766 2			N	-0-	-0-
01		2511 N	1869	-0-	-642	-0-	1869 2			N	-0-	-0-
02		1914 N	1844	-0-	-70	-0-	1844 2			N	-0-	-0-
*03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2			N	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT # 1		WELL #:		16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11142 - 12846
10		3751 X	3392	-0-	-359	-0-	3392 2			Y	-0-	-0-
11		3420 X	3112	-0-	-308	-0-	3112 2			Y	-0-	-0-
12		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2			Y	-0-	-0-
01		3379 X	2917	-0-	-462	-0-	2917 2			Y	-0-	-0-
02		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2			Y	-0-	-0-
*03		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2			Y	-0-	-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373		PERF.10810 - 11894
10		3565 X	3527	-0-	-38	-0-	3527 2			N	-0-	-0-
11		3450 X	3315	-0-	-135	-0-	3315 2			N	-0-	-0-
12		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2			N	-0-	-0-
01		3565 X	3036	-0-	-529	-0-	3036 2			N	-0-	-0-
02		3306 X	2930	-0-	-376	-0-	2930 2			N	-0-	-0-
03		3565 X	3148	-0-	-417	-0-	3148 2			N	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176		PERF.11424 - 12892
10		3069 X	2967	-0-	-102	-0-	2967 2			N	-0-	-0-
11		2970 X	2937	-0-	-33	-0-	2937 2			N	-0-	-0-
12		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2			N	-0-	-0-
01		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2			N	-0-	-0-
02		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2			N	-0-	-0-
*03		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2			N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17R		RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10540 - 12698
10		3410 X	2988	-0-	-422	-0-	2988 2			N	-0-	105
11		3300 X	2880	-0-	-420	-0-	2880 2			N	-0-	105
12		3348 X	2802	-0-	-546	-0-	2802 2			N	-0-	105
01		3348 X	2784	-0-	-564	-0-	2784 2			N	-0-	105
02		3132 X	2666	-0-	-466	-0-	2666 2			N	-0-	105
03		2976 X	2397	-0-	-579	-0-	2397 2			N	-0-	105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 240572		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11544 - 12709
10		3627 X	2574	-0-	-1053	-0-	2574 2			N	-0-	-0-
11		3510 X	2150	-0-	-1360	-0-	2150 2			N	-0-	-0-
12		3069 X	2694	-0-	-375	-0-	2694 2			N	-0-	-0-
01		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2			N	-0-	-0-
02		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2			N	-0-	-0-
03		2697 X	2532	-0-	-165	-0-	2532 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110				
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
10	6479 X	6143	-0-	-336	-0-	6143	2	Y	-0-			-0-
11	6270 X	5900	-0-	-370	-0-	5900	2	Y	-0-			-0-
12	6386 X	6038	-0-	-348	-0-	6038	2	Y	-0-			-0-
01	6293 X	5986	-0-	-307	-0-	5986	2	Y	-0-			-0-
02	5829 X	5628	-0-	-201	-0-	5628	2	Y	-0-			-0-
03	6138 X	4853	-0-	-1285	-0-	4853	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				
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	Y	-0-			-0-
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	Y	-0-			-0-
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	Y	-0-			-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	Y	-0-			-0-
02	1276 N	926	-0-	-350	-0-	926	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	711	-0-	-436	-0-	711	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	4061 X	3936	-0-	-125	-0-	3936	2	N	-0-			-0-
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2	N	-0-			-0-
12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2	N	-0-			-0-
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2	N	-0-			-0-
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
*03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2	N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862				
10	4557 X	4381	-0-	-176	-0-	4381	2	N	-0-			-0-
11	4290 X	4037	-0-	-253	-0-	4037	2	N	-0-			-0-
12	4433 X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2	N	-0-			-0-
01	4433 X	4158	-0-	-275	-0-	4158	2	N	-0-			-0-
02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2	N	-0-			-0-
03	4371 X	4219	-0-	-152	-0-	4219	2	N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152				
10	3162 X	2726	-0-	-436	-0-	2726	2	Y	-0-			-0-
11	2700 X	2083	-0-	-617	-0-	2083	2	Y	-0-			-0-
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2	Y	-0-			-0-
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2	Y	-0-			-0-
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	Y	-0-			-0-
03	3162 X	2503	-0-	-659	-0-	2503	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160				
10	3968 X	3519	-0-	-449	-0-	3519	2	N	-0-			-0-
11	3630 X	3193	-0-	-437	-0-	3193	2	N	-0-			-0-
12	3596 X	3261	-0-	-335	-0-	3261	2	N	-0-			-0-
01	3596 X	3430	-0-	-166	-0-	3430	2	N	-0-			-0-
02	3306 X	3246	-0-	-60	-0-	3246	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241822	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11566 - 12170	
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
10	6386 X	2881	-0-	-3505	-0-	2881	2	N	-0-			-0-
11	6180 X	2607	-0-	-3573	-0-	2607	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	1571	-0-	-2180	-0-	1571	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	1831	-0-	-1176	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
02	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2	N	-0-			-0-
*03	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2	N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	241833	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	13130	PERF.10744 - 12846	
10	7998 X	7455	-0-	-543	-0-	7455	2	Y	-0-			-0-
11	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2	Y	-0-			-0-
12	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2	Y	-0-			-0-
01	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2	Y	-0-			-0-
02	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2	Y	-0-			-0-
03	7998 X	7292	-0-	-706	-0-	7292	2	Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	241893	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	13149	PERF.11452 - 12905	
10	4123 X	4100	-0-	-23	-0-	4100	2	Y	-0-			-0-
11	3990 X	3841	-0-	-149	-0-	3841	2	Y	-0-			-0-
12	4123 X	3934	-0-	-189	-0-	3934	2	Y	-0-			-0-
01	4123 X	3710	-0-	-413	-0-	3710	2	Y	-0-			-0-
02	3857 X	3207	-0-	-650	-0-	3207	2	Y	-0-			-0-
03	4092 X	4023	-0-	-69	-0-	4023	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	243007	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11196 - 12770	
10	8246 X	6957	-0-	-1289	-0-	6957	2	Y	-0-			-0-
11	7710 X	6543	-0-	-1167	-0-	6543	2	Y	-0-			-0-
12	7657 X	6574	-0-	-1083	-0-	6574	2	Y	-0-			-0-
01	7440 X	6218	-0-	-1222	-0-	6218	2	Y	-0-			-0-
02	6583 X	5988	-0-	-595	-0-	5988	2	Y	-0-			-0-
03	6944 X	6345	-0-	-599	-0-	6345	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		25	RRCID ->	243523	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	13113	PERF.11218 - 12912	
10	6851 X	6590	-0-	-261	-0-	6590	2	Y	-0-			-0-
11	6630 X	6181	-0-	-449	-0-	6181	2	Y	-0-			-0-
12	6851 X	6319	-0-	-532	-0-	6319	2	Y	-0-			-0-
01	6851 X	6157	-0-	-694	-0-	6157	2	Y	-0-			-0-
02	6409 X	5407	-0-	-1002	-0-	5407	2	Y	-0-			-0-
03	6603 X	5856	-0-	-747	-0-	5856	2	Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243820	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.11014 - 12452	
10	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1564	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1300	-0-	-188	-0-	1300	2	N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	243824	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10752 - 12850	
10	7192 X	6942	-0-	-250	-0-	6942	2	Y	-0-			-0-
11	6960 X	6724	-0-	-236	-0-	6724	2	Y	-0-			-0-
12	7161 X	6856	-0-	-305	-0-	6856	2	Y	-0-			-0-
01	7161 X	6845	-0-	-316	-0-	6845	2	Y	-0-			-0-
02	6554 X	6314	-0-	-240	-0-	6314	2	Y	-0-			-0-
03	6944 X	6395	-0-	-549	-0-	6395	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 #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2	Y	-0-	-0-	
11	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2	Y	-0-	-0-	
12	5549 X	4994	-0-	-555	-0-	4994	2	Y	-0-	-0-	
01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2	Y	-0-	-0-	
02	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2	Y	-0-	-0-	
*03	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2	Y	-0-	-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676			
10	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2	N	-0-	-0-	
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-	-0-	
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2	N	-0-	-0-	
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-	-0-	
*03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093			
10	3286 X	2976	-0-	-310	-0-	2976	2	Y	-0-	-0-	
11	3120 X	2869	-0-	-251	-0-	2869	2	Y	-0-	-0-	
12	3224 X	2697	-0-	-527	-0-	2697	2	Y	-0-	-0-	
01	3193 X	2892	-0-	-301	-0-	2892	2	Y	-0-	-0-	
02	2929 X	2626	-0-	-303	-0-	2626	2	Y	-0-	-0-	
03	2976 X	2751	-0-	-225	-0-	2751	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			
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2	N	-0-	-0-	
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2	N	-0-	-0-	
12	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2	N	-0-	-0-	
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2	N	-0-	-0-	
02	3451 X	2604	-0-	-847	-0-	2604	2	N	-0-	-0-	
03	3689 X	1990	-0-	-1699	-0-	1990	2	N	-0-	-0-	

SIMS, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090			
10	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2	N	-0-	-0-	
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-	-0-	
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-	-0-	
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-	-0-	
*03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580			
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-	-0-	
11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2	N	-0-	-0-	
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2	N	-0-	-0-	
01	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-	-0-	
02	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-	-0-	
*03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-	-0-	

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244674		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686			
10	3937 X	3385	-0-	-552	-0-	3385	2	N	-0-	-0-	
11	3810 X	3801	-0-	-9	-0-	3801	2	N	-0-	-0-	
12	3937 X	3518	-0-	-419	-0-	3518	2	N	-0-	-0-	
01	3937 X	3336	-0-	-601	-0-	3336	2	N	-0-	-0-	
02	3683 X	3529	-0-	-154	-0-	3529	2	N	-0-	-0-	
03	3937 X	3525	-0-	-412	-0-	3525	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 #:		25	RRCID ->	244676	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	12725	PERF.10510	- 12556
M	O	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
10	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2	N	-0-			-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-			-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-			-0-
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-			-0-
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
*03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	244678	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	12693	PERF.10933	- 12474
10	4154 X	3710	-0-	-444	-0-	3710	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3457	-0-	-563	-0-	3457	2	N	-0-			-0-
12	4092 X	3730	-0-	-362	-0-	3730	2	N	-0-			-0-
01	4092 X	3425	-0-	-667	-0-	3425	2	N	-0-			-0-
02	3625 X	3347	-0-	-278	-0-	3347	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2	N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		41	RRCID ->	244686	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12953	PERF.11286	- 12770
10	4526 X	4483	-0-	-43	-0-	4483	2	Y	-0-			-0-
11	4230 X	3941	-0-	-289	-0-	3941	2	Y	-0-			-0-
12	4371 X	3900	-0-	-471	-0-	3900	2	Y	-0-			-0-
01	4495 X	3613	-0-	-882	-0-	3613	2	Y	-0-			-0-
02	4205 X	2818	-0-	-1387	-0-	2818	2	Y	-0-			-0-
03	4495 X	3583	-0-	-912	-0-	3583	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	244878	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11466	- 11629
10	4154 X	3842	-0-	-312	-0-	3842	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	2709	-0-	-1131	-0-	2709	2	N	-0-			-0-
12	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2	N	-0-			-0-
01	3875 X	3778	-0-	-97	-0-	3778	2	N	-0-			-0-
02	3596 X	3119	-0-	-477	-0-	3119	2	N	-0-			-0-
03	4154 X	3749	-0-	-405	-0-	3749	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
10	6789 X	6345	-0-	-444	-0-	6345	2	N	-0-			-0-
11	6570 X	5864	-0-	-706	-0-	5864	2	N	-0-			-0-
12	6789 X	6190	-0-	-599	-0-	6190	2	N	-0-			-0-
01	6789 X	5665	-0-	-1124	-0-	5665	2	N	-0-			-0-
02	5945 X	5617	-0-	-328	-0-	5617	2	N	-0-			-0-
03	6355 X	5023	-0-	-1332	-0-	5023	2	N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		23	RRCID ->	244957	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13124	PERF.10566	- 12746
10	5704 X	5331	-0-	-373	-0-	5331	2	Y	-0-			-0-
11	5430 X	5075	-0-	-355	-0-	5075	2	Y	-0-			-0-
12	5518 X	5176	-0-	-342	-0-	5176	2	Y	-0-			-0-
01	5456 X	5074	-0-	-382	-0-	5074	2	Y	-0-			-0-
02	5017 X	4738	-0-	-279	-0-	4738	2	Y	-0-			-0-
03	5332 X	5042	-0-	-290	-0-	5042	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		33	RRCID ->	245008	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11604	- 12098
10	5518 X	3831	-0-	-1687	-0-	3831	2	Y	-0-			-0-
11	5340 X	4544	-0-	-796	-0-	4544	2	Y	-0-			-0-
12	5456 X	4958	-0-	-498	-0-	4958	2	Y	-0-			-0-
01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2	Y	-0-			-0-
02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2	Y	-0-			-0-
*03	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	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 #: 11		RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
									BALANCE
10	4588 X	3944	-0-	-644	-0-	3944	2	N	-0-
11	4350 X	3736	-0-	-614	-0-	3736	2	N	-0-
12	4247 X	4078	-0-	-169	-0-	4078	2	N	-0-
01	4247 X	4108	-0-	-139	-0-	4108	2	N	-0-
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	N	-0-
03	4092 X	3983	-0-	-109	-0-	3983	2	N	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516	
10	3596 X	3042	-0-	-554	-0-	3042	2	N	29
11	3450 X	2960	-0-	-490	-0-	2960	2	N	29
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2	N	29
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2	N	29
02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2	N	29
03	3596 X	3473	-0-	-123	-0-	3473	2	N	29
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924	
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2	N	-0-
11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2	N	-0-
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-
*03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	N	-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879	
10	3255 X	2709	-0-	-546	-0-	2709	2	Y	-0-
11	3150 X	2423	-0-	-727	-0-	2423	2	Y	-0-
12	3255 X	2428	-0-	-827	-0-	2428	2	Y	-0-
01	3255 X	2307	-0-	-948	-0-	2307	2	Y	-0-
02	2813 X	2120	-0-	-693	-0-	2120	2	Y	-0-
03	2697 X	2262	-0-	-435	-0-	2262	2	Y	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263	
10	3100 N	2518	-0-	-582	-0-	2518	2	Y	-0-
11	2579 N	2170	-0-	-409	-0-	2170	2	Y	-0-
12	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	Y	-0-
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	Y	-0-
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	Y	-0-
*03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	Y	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250	
10	5518 X	4433	-0-	-1085	-0-	4433	2	Y	-0-
11	5340 X	4896	-0-	-444	-0-	4896	2	Y	-0-
12	5518 X	4960	-0-	-558	-0-	4960	2	Y	-0-
01	5270 X	4803	-0-	-467	-0-	4803	2	Y	-0-
02	4930 X	4011	-0-	-919	-0-	4011	2	Y	-0-
03	5053 X	4061	-0-	-992	-0-	4061	2	Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913												
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

10		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2			Y	-0-	-0-
11		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			Y	-0-	-0-
12		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2			Y	-0-	-0-
01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2			Y	-0-	-0-
02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2			Y	-0-	-0-
*03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2			Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199												
10		4526 X	4151	-0-	-375	-0-	4151 2			Y	-0-	-0-
11		4260 X	3855	-0-	-405	-0-	3855 2			Y	-0-	-0-
12		4464 X	3982	-0-	-482	-0-	3982 2			Y	-0-	-0-
01		4464 X	4102	-0-	-362	-0-	4102 2			Y	-0-	-0-
02		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2			Y	-0-	-0-
03		3813 X	3751	-0-	-62	-0-	3751 2			Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735												
10		5208 X	3759	-0-	-1449	-0-	3759 2			N	-0-	-0-
11		5040 X	4341	-0-	-699	-0-	4341 2			N	-0-	-0-
12		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220 2			N	-0-	-0-
01		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2			N	-0-	-0-
02		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 2			N	-0-	-0-
03		5208 X	3899	-0-	-1309	-0-	3899 2			N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563												
10		3379 X	3149	-0-	-230	-0-	3149 2			Y	-0-	-0-
11		3240 X	2882	-0-	-358	-0-	2882 2			Y	-0-	-0-
12		3007 X	2922	-0-	-85	-0-	2922 2			Y	-0-	-0-
01		3162 X	2927	-0-	-235	-0-	2927 2			Y	-0-	-0-
02		2958 X	2732	-0-	-226	-0-	2732 2			Y	-0-	-0-
03		3162 X	2809	-0-	-353	-0-	2809 2			Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121												
10		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2			N	-0-	-0-
11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2			N	-0-	-0-
12		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2			N	-0-	-0-
01		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2			N	-0-	-0-
02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2			N	-0-	-0-
*03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 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												
10		3255 X	3146	-0-	-109	-0-	3146 2			N	-0-	-0-
11		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2			N	-0-	-0-
12		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2			N	-0-	-0-
01		3162 X	3110	-0-	-52	-0-	3110 2			N	-0-	-0-
02		3016 X	2450	-0-	-566	-0-	2450 2			N	-0-	-0-
03		3224 X	3223	-0-	-1	-0-	3223 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870												
10		2821 N	2325	-0-	-496	-0-	2325 2			N	-0-	-0-
11		2640 N	1931	-0-	-709	-0-	1931 2			N	-0-	-0-
12		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2			N	-0-	-0-
01		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2			N	-0-	-0-
02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2			N	-0-	-0-
*03		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 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 #: 31		RRCID -> 250821		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826		
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
10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 2	N	-0-		-0-
11	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 2	N	-0-		-0-
12	4123 X	3735	-0-	-388	-0-	3735 2	N	-0-		-0-
01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2	N	-0-		-0-
02	3857 X	3227	-0-	-630	-0-	3227 2	N	-0-		-0-
03	4123 X	3717	-0-	-406	-0-	3717 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 250994		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112		
10	6386 X	5753	-0-	-633	-0-	5753 2	Y	-0-		-0-
11	6150 X	5366	-0-	-784	-0-	5366 2	Y	-0-		-0-
12	5828 X	5272	-0-	-556	-0-	5272 2	Y	-0-		-0-
01	5828 X	5157	-0-	-671	-0-	5157 2	Y	-0-		-0-
02	5452 X	4672	-0-	-780	-0-	4672 2	Y	-0-		-0-
03	5766 X	4839	-0-	-927	-0-	4839 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524		
10	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154 2	Y	-0-		-0-
11	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952 2	Y	-0-		-0-
12	5890 X	4934	-0-	-956	-0-	4934 2	Y	-0-		-0-
01	5890 X	5008	-0-	-882	-0-	5008 2	Y	-0-		-0-
02	5249 X	5025	-0-	-224	-0-	5025 2	Y	-0-		-0-
*03	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684		
10	3441 X	3074	-0-	-367	-0-	3074 2	N	-0-		-0-
11	3180 X	2617	-0-	-563	-0-	2617 2	N	-0-		-0-
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2	N	-0-		-0-
01	3317 X	2895	-0-	-422	-0-	2895 2	N	-0-		-0-
02	3103 X	2826	-0-	-277	-0-	2826 2	N	-0-		-0-
03	3348 X	2991	-0-	-357	-0-	2991 2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708		
10	3689 X	3117	-0-	-572	-0-	3117 2	N	-0-		-0-
11	3300 X	2657	-0-	-643	-0-	2657 2	N	-0-		-0-
12	3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2600 2	N	-0-		-0-
01	3131 X	2716	-0-	-415	-0-	2716 2	N	-0-		-0-
02	2929 X	2336	-0-	-593	-0-	2336 2	N	-0-		-0-
03	3131 X	2633	-0-	-498	-0-	2633 2	N	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573		
10	5239 X	4735	-0-	-504	-0-	4735 2	N	-0-		-0-
11	5130 X	4901	-0-	-229	-0-	4901 2	N	-0-		-0-
12	5301 X	4861	-0-	-440	-0-	4861 2	N	-0-		-0-
01	5301 X	4945	-0-	-356	-0-	4945 2	N	-0-		-0-
02	4727 X	4612	-0-	-115	-0-	4612 2	N	-0-		-0-
03	5053 X	4626	-0-	-427	-0-	4626 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940		
10	3627 X	3053	-0-	-574	-0-	3053 2	Y	-0-		-0-
11	3450 X	2864	-0-	-586	-0-	2864 2	Y	-0-		-0-
12	3317 X	3297	-0-	-20	-0-	3297 2	Y	-0-		-0-
01	3317 X	3308	-0-	-9	-0-	3308 2	Y	-0-		-0-
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2	Y	-0-		-0-
03	3286 X	2978	-0-	-308	-0-	2978 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992												
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

10		8556 X	8207	-0-	-349	-0-	8207 2		Y	-0-		-0-
11		6930 X	3867	-0-	-3063	-0-	3867 2		Y	-0-		-0-
12		7285 X	3829	-0-	-3456	-0-	3829 2		Y	-0-		-0-
01		8215 X	4239	-0-	-3976	-0-	4239 2		Y	-0-		-0-
02		7685 X	4127	-0-	-3558	-0-	4127 2		Y	-0-		-0-
03		8215 X	4370	-0-	-3845	-0-	4370 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												
10		5239 X	2140	-0-	-3099	-0-	2140 2		N	-0-		-0-
11		5070 X	1530	-0-	-3540	-0-	1530 2		N	-0-		-0-
12		5239 X	1416	-0-	-3823	-0-	1416 2		N	-0-		-0-
01		3379 X	811	-0-	-2568	-0-	811 2		N	-0-		-0-
02		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 2		N	-0-		-0-
*03		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682 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												
10		7223 X	7037	-0-	-186	-0-	7037 2		N	-0-		-0-
11		6870 X	6388	-0-	-482	-0-	6388 2		N	-0-		-0-
12		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972 2		N	-0-		-0-
01		7037 X	6674	-0-	-363	-0-	6674 2		N	-0-		-0-
02		6583 X	6090	-0-	-493	-0-	6090 2		N	-0-		-0-
03		7037 X	6306	-0-	-731	-0-	6306 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												
10		3689 X	3398	-0-	-291	-0-	3398 2		Y	-0-		-0-
11		3570 X	3382	-0-	-188	-0-	3382 2		Y	-0-		-0-
12		3689 X	3407	-0-	-282	-0-	3407 2		Y	-0-		-0-
01		3658 X	3335	-0-	-323	-0-	3335 2		Y	-0-		-0-
02		3277 X	3106	-0-	-171	-0-	3106 2		Y	-0-		-0-
03		3503 X	3141	-0-	-362	-0-	3141 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812												
10		3875 X	3838	-0-	-37	-0-	3838 2		N	-0-		-0-
11		3750 X	3355	-0-	-395	-0-	3355 2		N	-0-		-0-
12		3875 X	3609	-0-	-266	-0-	3609 2		N	-0-		-0-
01		3875 X	3672	-0-	-203	-0-	3672 2		N	-0-		-0-
02		3625 X	3473	-0-	-152	-0-	3473 2		N	-0-		-0-
03		3844 X	3683	-0-	-161	-0-	3683 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												
10		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712 2		N	-0-		-0-
11		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 2		N	-0-		-0-
12		4526 X	3907	-0-	-619	-0-	3907 2		N	-0-		-0-
01		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2		N	-0-		-0-
02		4234 X	3732	-0-	-502	-0-	3732 2		N	-0-		-0-
03		4526 X	2923	-0-	-1603	-0-	2923 2		N	-0-		-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636												
10		4340 X	4284	-0-	-56	-0-	4284 2		Y	-0-		-0-
11		4200 X	3577	-0-	-623	-0-	3577 2		Y	-0-		-0-
12		4340 X	2978	-0-	-1362	-0-	2978 2		Y	-0-		-0-
01		4340 X	2858	-0-	-1482	-0-	2858 2		Y	-0-		-0-
02		4060 X	3839	-0-	-221	-0-	3839 2		Y	-0-		-0-
03		4278 X	3199	-0-	-1079	-0-	3199 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 #: 18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508				
M	O	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
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	-0-	4560 2		Y	-0-	-0-	
*11	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	-0-	4842 2		Y	-0-	-0-	
*12	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-	4668 2		Y	-0-	-0-	
*01	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	-0-	4656 2		Y	-0-	-0-	
02	4263 X	2987	-0-	-1276	-0-	-0-	2987 2		Y	-0-	-0-	
03	4557 X	1475	-0-	-3082	-0-	-0-	1475 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				
10	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	-0-	5087 2		Y	-0-	-0-	
*11	4680 X	4638	-0-	-42	-0-	-0-	4638 2		Y	-0-	-0-	
*12	4836 X	4614	-0-	-222	-0-	-0-	4614 2		Y	-0-	-0-	
*01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	-0-	5313 2		Y	-0-	-0-	
02	4060 X	3600	-0-	-460	-0-	-0-	3600 2		Y	-0-	-0-	
*03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	-0-	5139 2		Y	-0-	-0-	

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005				
10	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	-0-	6709 2		Y	-0-	-0-	
11	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	-0-	6295 2		Y	-0-	-0-	
12	6448 X	6232	-0-	-216	-0-	-0-	6232 2		Y	-0-	-0-	
01	6448 X	5889	-0-	-559	-0-	-0-	5889 2		Y	-0-	-0-	
02	6264 X	5273	-0-	-991	-0-	-0-	5273 2		Y	-0-	-0-	
03	6696 X	5986	-0-	-710	-0-	-0-	5986 2		Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115				
10	7378 X	5956	-0-	-1422	-0-	-0-	5956 2		Y	-0-	-0-	
11	7110 X	6124	-0-	-986	-0-	-0-	6124 2		Y	-0-	-0-	
12	7347 X	5930	-0-	-1417	-0-	-0-	5930 2		Y	-0-	-0-	
01	7161 X	6890	-0-	-271	-0-	-0-	6890 2		Y	-0-	-0-	
02	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	-0-	6729 2		Y	-0-	-0-	
*03	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	-0-	6845 2		Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163				
10	3906 X	3891	-0-	-15	-0-	-0-	3891 2		Y	-0-	-0-	
11	3780 X	3692	-0-	-88	-0-	-0-	3692 2		Y	-0-	-0-	
12	3906 X	3766	-0-	-140	-0-	-0-	3766 2		Y	-0-	-0-	
01	3906 X	3759	-0-	-147	-0-	-0-	3759 2		Y	-0-	-0-	
02	3654 X	3500	-0-	-154	-0-	-0-	3500 2		Y	-0-	-0-	
03	3906 X	3625	-0-	-281	-0-	-0-	3625 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				
10	3286 X	2311	-0-	-975	-0-	-0-	2311 2		Y	-0-	-0-	
11	3180 X	2772	-0-	-408	-0-	-0-	2772 2		Y	-0-	-0-	
12	3286 X	2704	-0-	-582	-0-	-0-	2704 2		Y	-0-	-0-	
01	3286 X	3083	-0-	-203	-0-	-0-	3083 2		Y	-0-	-0-	
02	3074 X	2645	-0-	-429	-0-	-0-	2645 2		Y	-0-	-0-	
03	2852 X	2756	-0-	-96	-0-	-0-	2756 2		Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136				
10	6944 X	5897	-0-	-1047	-0-	-0-	5897 2		N	-0-	-0-	
11	6750 X	4393	-0-	-2357	-0-	-0-	4393 2		N	-0-	-0-	
12	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	-0-	8200 2		N	-0-	-0-	
01	6975 X	6744	-0-	-231	-0-	-0-	6744 2		N	-0-	-0-	
02	6061 X	4003	-0-	-2058	-0-	-0-	4003 2		N	-0-	-0-	
*03	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	-0-	8034 2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 15		RRCID -> 252688		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614		
M	O	GAS 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
10	5022 X	4561	-0-	-461	-0-	4561 2	Y	-0-		-0-
11	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648 2	Y	-0-		-0-
12	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 2	Y	-0-		-0-
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 2	Y	-0-		-0-
02	4785 X	4756	-0-	-29	-0-	4756 2	Y	-0-		-0-
*03	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843		
10	5177 X	5019	-0-	-158	-0-	5019 2	Y	-0-		-0-
11	4830 X	4802	-0-	-28	-0-	4802 2	Y	-0-		-0-
12	4991 X	4649	-0-	-342	-0-	4649 2	Y	-0-		-0-
01	5022 X	4298	-0-	-724	-0-	4298 2	Y	-0-		-0-
02	4698 X	3175	-0-	-1523	-0-	3175 2	Y	-0-		-0-
03	5022 X	3119	-0-	-1903	-0-	3119 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564		
10	5456 X	5427	-0-	-29	-0-	5427 2	Y	-0-		-0-
*11	5280 X	5226	-0-	-54	-0-	5226 2	Y	-0-		-0-
*12	5456 X	4875	-0-	-581	-0-	4875 2	Y	-0-		-0-
*01	5456 X	5373	-0-	-83	-0-	5373 2	Y	-0-		-0-
02	5394 X	3806	-0-	-1588	-0-	3806 2	Y	-0-		-0-
03	5425 X	4132	-0-	-1293	-0-	4132 2	Y	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000		
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2	Y	-0-		-0-
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2	Y	-0-		-0-
12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2	Y	-0-		-0-
01	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2	Y	-0-		-0-
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2	Y	-0-		-0-
*03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205		
10	6541 X	6199	-0-	-342	-0-	6199 2	Y	-0-		-0-
11	6330 X	6221	-0-	-109	-0-	6221 2	Y	-0-		-0-
12	6541 X	5136	-0-	-1405	-0-	5136 2	Y	-0-		-0-
01	6448 X	5323	-0-	-1125	-0-	5323 2	Y	-0-		-0-
02	6003 X	5215	-0-	-788	-0-	5215 2	Y	-0-		-0-
03	6417 X	5750	-0-	-667	-0-	5750 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316		
10	3472 X	2848	-0-	-624	-0-	2848 2	Y	-0-		-0-
11	3030 X	2611	-0-	-419	-0-	2611 2	Y	-0-		-0-
12	3131 X	2661	-0-	-470	-0-	2661 2	Y	-0-		-0-
01	3069 X	2584	-0-	-485	-0-	2584 2	Y	-0-		-0-
02	2784 X	2343	-0-	-441	-0-	2343 2	Y	-0-		-0-
03	2852 X	2575	-0-	-277	-0-	2575 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059		
10	1488 X	1109	-0-	-379	-0-	1109 2	Y	-0-		-0-
11	1440 X	1084	-0-	-356	-0-	1084 2	Y	-0-		-0-
12	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	Y	-0-		-0-
01	1488 X	1434	-0-	-54	-0-	1434 2	Y	-0-		-0-
02	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	Y	-0-		-0-
*03	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 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 #:		12	RRCID ->	252936	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	13295	PERF.11279 -	12206
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

10		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		Y	-0-	-0-
11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		Y	-0-	-0-
12		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		Y	-0-	-0-
01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		Y	-0-	-0-
02		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		Y	-0-	-0-
*03		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	253077	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11612 -	12845
10		3565 X	3439	-0-	-126	-0-	3439	2		Y	-0-	-0-
11		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		Y	-0-	-0-
12		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		Y	-0-	-0-
01		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		Y	-0-	-0-
02		3335 X	3281	-0-	-54	-0-	3281	2		Y	-0-	-0-
*03		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	253146	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11008 -	13107
10		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2		Y	-0-	-0-
11		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2		Y	-0-	-0-
12		7068 X	5779	-0-	-1289	-0-	5779	2		Y	-0-	-0-
01		7223 X	5811	-0-	-1412	-0-	5811	2		Y	-0-	-0-
02		6815 X	6462	-0-	-353	-0-	6462	2		Y	-0-	-0-
03		7285 X	6699	-0-	-586	-0-	6699	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		23	RRCID ->	253150	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	12890	PERF.11310 -	12668
10		4650 X	4479	-0-	-171	-0-	4479	2		Y	-0-	-0-
11		4500 X	3885	-0-	-615	-0-	3885	2		Y	-0-	-0-
12		4650 X	3924	-0-	-726	-0-	3924	2		Y	-0-	-0-
01		4650 X	3328	-0-	-1322	-0-	3328	2		Y	-0-	-0-
02		4379 X	2100	-0-	-2279	-0-	2100	2		Y	-0-	-0-
03		4464 X	4273	-0-	-191	-0-	4273	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	253243	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11646 -	12062
10		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-	25
11		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		N	-0-	25
12		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-	25
01		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-	25
02		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-	25
*03		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	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
10		5890 X	5628	-0-	-262	-0-	5628	2		Y	-0-	-0-
*11		5700 X	4718	-0-	-982	-0-	4718	2		Y	-0-	-0-
*12		5890 X	4905	-0-	-985	-0-	4905	2		Y	-0-	-0-
*01		5890 X	5219	-0-	-671	-0-	5219	2		Y	-0-	-0-
02		5597 X	5129	-0-	-468	-0-	5129	2		Y	-0-	-0-
*03		9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	253257	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	13281	PERF.10960 -	12936
10		2976 X	2954	-0-	-22	-0-	2954	2		Y	-0-	-0-
11		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		Y	-0-	-0-
12		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		Y	-0-	-0-
01		2945 X	2743	-0-	-202	-0-	2743	2		Y	-0-	-0-
02		2784 X	2326	-0-	-458	-0-	2326	2		Y	-0-	-0-
03		2976 X	2260	-0-	-716	-0-	2260	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 #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896												
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

10		1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1208 2		Y	-0-		-0-
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		Y	-0-		-0-
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		Y	-0-		-0-
01		1209 N	928	-0-	-281	-0-	928 2		Y	-0-		-0-
02		2900 N	3643	-0-	743	-0-	3643 2		Y	-0-		-0-
*03		3100 N	4686	-0-	1586	-0-	2329 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												
10		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808 2		N	-0-		-0-
11		5340 X	5072	-0-	-268	-0-	5072 2		N	-0-		-0-
12		5518 X	5403	-0-	-115	-0-	5403 2		N	-0-		-0-
01		5549 X	5123	-0-	-426	-0-	5123 2		N	-0-		-0-
02		5191 X	4890	-0-	-301	-0-	4890 2		N	-0-		-0-
03		5549 X	5252	-0-	-297	-0-	5252 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												
10		6045 X	4894	-0-	-1151	-0-	4894 2		N	-0-		-0-
11		5820 X	5528	-0-	-292	-0-	5528 2		N	-0-		-0-
12		5890 X	4163	-0-	-1727	-0-	4163 2		N	-0-		-0-
01		5766 X	4050	-0-	-1716	-0-	4050 2		N	-0-		-0-
02		5336 X	4214	-0-	-1122	-0-	4214 2		N	-0-		-0-
03		5704 X	5654	-0-	-50	-0-	5654 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												
10		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2		Y	-0-		-0-
11		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2		Y	-0-		-0-
12		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2		Y	-0-		-0-
01		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		Y	-0-		-0-
02		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2		Y	-0-		-0-
03		3937 X	3782	-0-	-155	-0-	3782 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832												
10		3069 X	2684	-0-	-385	-0-	2684 2		N	-0-		-0-
11		2640 N	2481	-0-	-159	-0-	2481 2		N	-0-		-0-
12		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-		-0-
01		2697 N	2579	-0-	-118	-0-	2579 2		N	-0-		-0-
02		2407 N	2392	-0-	-15	-0-	2392 2		N	-0-		-0-
03		2728 N	2400	-0-	-328	-0-	2400 2		N	-0-		-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470												
10		4247 X	4071	-0-	-176	-0-	4071 2		Y	-0-		-0-
*11		4110 X	3402	-0-	-708	-0-	3402 2		Y	-0-		-0-
*12		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2		Y	-0-		-0-
*01		4247 X	3450	-0-	-797	-0-	3450 2		Y	-0-		-0-
02		4176 X	2744	-0-	-1432	-0-	2744 2		Y	-0-		-0-
03		4061 X	3884	-0-	-177	-0-	3884 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572												
10		11470 X	11116	-0-	-354	-0-	11116 2		Y	-0-		-0-
11		10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10984 2		Y	-0-		-0-
12		11346 X	11113	-0-	-233	-0-	11113 2		Y	-0-		-0-
01		11129 X	10107	-0-	-1022	-0-	10107 2		Y	-0-		-0-
02		10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10811 2		Y	-0-		-0-
03		11346 X	10726	-0-	-620	-0-	10726 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4154 X	3925	-0-	-229	-0-	3925 2	N	-0-		-0-
11	3870 X	3667	-0-	-203	-0-	3667 2	N	-0-		-0-
12	3999 X	3684	-0-	-315	-0-	3684 2	N	-0-		-0-
01	3937 X	3696	-0-	-241	-0-	3696 2	N	-0-		-0-
02	3683 X	3453	-0-	-230	-0-	3453 2	N	-0-		-0-
03	3937 X	3596	-0-	-341	-0-	3596 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080		
10	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090 2	Y	-0-		-0-
11	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2	Y	-0-		-0-
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2	Y	-0-		-0-
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2	Y	-0-		-0-
02	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 2	Y	-0-		-0-
03	4464 X	4239	-0-	-225	-0-	4239 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077		
10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881 2	Y	-0-		-0-
11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2	Y	-0-		-0-
12	4216 X	4071	-0-	-145	-0-	4071 2	Y	-0-		-0-
01	4216 X	3425	-0-	-791	-0-	3425 2	Y	-0-		-0-
02	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 2	Y	-0-		-0-
*03	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046		
10	5239 X	4537	-0-	-702	-0-	4537 2	Y	-0-		-0-
11	5070 X	4659	-0-	-411	-0-	4659 2	Y	-0-		-0-
12	4836 X	4516	-0-	-320	-0-	4516 2	Y	-0-		-0-
01	4836 X	4293	-0-	-543	-0-	4293 2	Y	-0-		-0-
02	4524 X	3789	-0-	-735	-0-	3789 2	Y	-0-		-0-
03	4805 X	3952	-0-	-853	-0-	3952 2	Y	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189		
10	7719 X	7588	-0-	-131	-0-	7588 2	N	-0-		-0-
11	7470 X	7054	-0-	-416	-0-	7054 2	N	-0-		-0-
12	7719 X	7246	-0-	-473	-0-	7246 2	N	-0-		-0-
01	7595 X	7235	-0-	-360	-0-	7235 2	N	-0-		-0-
02	7105 X	6660	-0-	-445	-0-	6660 2	N	-0-		-0-
03	7595 X	7061	-0-	-534	-0-	7061 2	N	-0-		-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256622		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642		
10	3658 X	2971	-0-	-687	-0-	2971 2	Y	-0-		-0-
11	3540 X	2866	-0-	-674	-0-	2866 2	Y	-0-		-0-
12	3565 X	3121	-0-	-444	-0-	3121 2	Y	-0-		-0-
01	3534 X	3049	-0-	-485	-0-	3049 2	Y	-0-		-0-
02	3132 X	2803	-0-	-329	-0-	2803 2	Y	-0-		-0-
03	3131 X	3084	-0-	-47	-0-	3084 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886		
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2	N	-0-		-0-
11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 2	N	-0-		-0-
12	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2	N	-0-		-0-
01	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	3498 2	N	-0-		-0-
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 2	N	-0-		-0-
*03	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 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 #:		32	RRCID ->	256966	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12308	PERF.11228	- 11942	
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

10		5673 X	4754	-0-	-919	-0-	4754	2		N	-0-		-0-
11		5430 X	4678	-0-	-752	-0-	4678	2		N	-0-		-0-
12		5611 X	4098	-0-	-1513	-0-	4098	2		N	-0-		-0-
01		5611 X	3561	-0-	-2050	-0-	3561	2		N	-0-		-0-
02		5133 X	4455	-0-	-678	-0-	4455	2		N	-0-		-0-
*03		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2		N	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	257079	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	12480	PERF.11730	- 11954	
10		7223 X	6423	-0-	-800	-0-	6423	2		N	-0-		-0-
11		6630 X	6306	-0-	-324	-0-	6306	2		N	-0-		-0-
12		6603 X	6442	-0-	-161	-0-	6442	2		N	-0-		-0-
01		6603 X	5923	-0-	-680	-0-	5923	2		N	-0-		-0-
02		6090 X	5945	-0-	-145	-0-	5945	2		N	-0-		-0-
03		6510 X	5674	-0-	-836	-0-	5674	2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		45	RRCID ->	257144	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11800	- 12106	
10		6014 X	5310	-0-	-704	-0-	5310	2		Y	-0-		-0-
11		5730 X	5249	-0-	-481	-0-	5249	2		Y	-0-		-0-
12		5797 X	5501	-0-	-296	-0-	5501	2		Y	-0-		-0-
01		5518 X	5134	-0-	-384	-0-	5134	2		Y	-0-		-0-
02		5162 X	4814	-0-	-348	-0-	4814	2		Y	-0-		-0-
03		5487 X	4330	-0-	-1157	-0-	4330	2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		30	RRCID ->	257234	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11170	- 12844	
10		4867 X	4599	-0-	-268	-0-	4599	2		Y	-0-		-0-
11		4710 X	3960	-0-	-750	-0-	3960	2		Y	-0-		-0-
12		4867 X	4512	-0-	-355	-0-	4512	2		Y	-0-		-0-
01		4867 X	3986	-0-	-881	-0-	3986	2		Y	-0-		-0-
02		4437 X	3771	-0-	-666	-0-	3771	2		Y	-0-		-0-
03		4588 X	3564	-0-	-1024	-0-	3564	2		Y	-0-		-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	257250	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	13008	PERF.10799	- 11550	
10		7409 X	7389	-0-	-20	-0-	7389	2		Y	-0-		-0-
11		7170 X	6982	-0-	-188	-0-	6982	2		Y	-0-		-0-
12		7409 X	7139	-0-	-270	-0-	7139	2		Y	-0-		-0-
01		7409 X	6547	-0-	-862	-0-	6547	2		Y	-0-		-0-
02		6931 X	5859	-0-	-1072	-0-	5859	2		Y	-0-		-0-
03		7378 X	6210	-0-	-1168	-0-	6210	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		37	RRCID ->	257253	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11518	- 12860	
10		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2		Y	-0-		-0-
11		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		Y	-0-		-0-
12		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		Y	-0-		-0-
01		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2		Y	-0-		-0-
02		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2		Y	-0-		-0-
*03		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	257385	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12454	PERF.11430	- 12201	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		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												
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077												
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

10		4774 X	4014	-0-	-760	-0-	4014	2	Y	-0-		-0-
11		4560 X	3947	-0-	-613	-0-	3947	2	Y	-0-		-0-
12		4712 X	3590	-0-	-1122	-0-	3590	2	Y	-0-		-0-
01		4526 X	3864	-0-	-662	-0-	3864	2	Y	-0-		-0-
02		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2	Y	-0-		-0-
*03		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590												
10		5456 X	4994	-0-	-462	-0-	4994	2	Y	-0-		-0-
11		5070 X	4869	-0-	-201	-0-	4869	2	Y	-0-		-0-
12		5394 X	5062	-0-	-332	-0-	5062	2	Y	-0-		-0-
01		5394 X	5013	-0-	-381	-0-	5013	2	Y	-0-		-0-
02		5046 X	4361	-0-	-685	-0-	4361	2	Y	-0-		-0-
03		5053 X	4705	-0-	-348	-0-	4705	2	Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546												
10		1705 N	1068	-0-	-637	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
11		1530 N	894	-0-	-636	-0-	894	2	N	-0-		-0-
12		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-		-0-
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		-0-
03		1829 N	1079	-0-	-750	-0-	1079	2	N	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620												
10		4526 X	4089	-0-	-437	-0-	4089	2	Y	-0-		-0-
11		4380 X	4002	-0-	-378	-0-	4002	2	Y	-0-		-0-
12		4526 X	4342	-0-	-184	-0-	4342	2	Y	-0-		-0-
01		4154 X	3588	-0-	-566	-0-	3588	2	Y	-0-		-0-
02		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2	Y	-0-		-0-
03		4340 X	3936	-0-	-404	-0-	3936	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												
10		5084 X	3740	-0-	-1344	-0-	3740	2	N	-0-		-0-
11		4830 X	4046	-0-	-784	-0-	4046	2	N	-0-		-0-
12		4991 X	4171	-0-	-820	-0-	4171	2	N	-0-		-0-
01		4526 X	3972	-0-	-554	-0-	3972	2	N	-0-		-0-
02		4234 X	3526	-0-	-708	-0-	3526	2	N	-0-		-0-
03		4185 X	3727	-0-	-458	-0-	3727	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658												
10		5239 X	4212	-0-	-1027	-0-	4212	2	Y	-0-		-0-
11		4890 X	3850	-0-	-1040	-0-	3850	2	Y	-0-		-0-
12		4836 X	3825	-0-	-1011	-0-	3825	2	Y	-0-		-0-
01		4557 X	3527	-0-	-1030	-0-	3527	2	Y	-0-		-0-
02		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2	Y	-0-		-0-
*03		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940												
10		4681 X	4592	-0-	-89	-0-	4592	2	Y	-0-		-0-
11		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2	Y	-0-		-0-
12		4681 X	4330	-0-	-351	-0-	4330	2	Y	-0-		-0-
01		4681 X	3469	-0-	-1212	-0-	3469	2	Y	-0-		-0-
02		4379 X	3892	-0-	-487	-0-	3892	2	Y	-0-		-0-
03		4681 X	4594	-0-	-87	-0-	4594	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604			
M	O	GAS 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
10	5332 X	4787	-0-	-545	-0-	4787	2	N	-0-	-0-	
11	5070 X	4834	-0-	-236	-0-	4834	2	N	-0-	-0-	
12	5208 X	4721	-0-	-487	-0-	4721	2	N	-0-	-0-	
01	5208 X	4802	-0-	-406	-0-	4802	2	N	-0-	-0-	
02	4727 X	4256	-0-	-471	-0-	4256	2	N	-0-	-0-	
03	4991 X	4596	-0-	-395	-0-	4596	2	N	-0-	-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170			
10	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2	Y	-0-	-0-	
11	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2	Y	-0-	-0-	
12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2	Y	-0-	-0-	
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2	Y	-0-	-0-	
02	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2	Y	-0-	-0-	
*03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2	Y	-0-	-0-	
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642			
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2	N	-0-	-0-	
11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	N	-0-	-0-	
12	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	N	-0-	-0-	
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-	-0-	
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2	N	-0-	-0-	
*03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2	N	-0-	-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692			
10	4216 X	3058	-0-	-1158	-0-	3058	2	N	-0-	-0-	
11	3090 X	2887	-0-	-203	-0-	2887	2	N	-0-	-0-	
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-	-0-	
01	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2	N	-0-	-0-	
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2	N	-0-	-0-	
03	3317 X	3256	-0-	-61	-0-	3256	2	N	-0-	-0-	
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974			
10	4061 X	3559	-0-	-502	-0-	3559	2	Y	-0-	-0-	
11	3930 X	3742	-0-	-188	-0-	3742	2	Y	-0-	-0-	
12	4061 X	3022	-0-	-1039	-0-	3022	2	Y	-0-	-0-	
01	4061 X	3630	-0-	-431	-0-	3630	2	Y	-0-	-0-	
02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2	Y	-0-	-0-	
03	3875 X	3423	-0-	-452	-0-	3423	2	Y	-0-	-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 29		RRCID -> 259837		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239			
10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2	Y	-0-	-0-	
11	2880 X	2495	-0-	-385	-0-	2495	2	Y	-0-	-0-	
12	2976 X	2413	-0-	-563	-0-	2413	2	Y	-0-	-0-	
01	2976 X	2129	-0-	-847	-0-	2129	2	Y	-0-	-0-	
02	3190 X	1987	-0-	-1203	-0-	1987	2	Y	-0-	-0-	
03	3162 X	2596	-0-	-566	-0-	2596	2	Y	-0-	-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 259874		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536			
10	6293 X	4123	-0-	-2170	-0-	4123	2	N	-0-	-0-	
11	5550 X	4557	-0-	-993	-0-	4557	2	N	-0-	-0-	
12	5394 X	4482	-0-	-912	-0-	4482	2	N	-0-	-0-	
01	5115 X	4328	-0-	-787	-0-	4328	2	N	-0-	-0-	
02	4582 X	3956	-0-	-626	-0-	3956	2	N	-0-	-0-	
03	4712 X	4233	-0-	-479	-0-	4233	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILBURN		WELL #:		8	RRCID ->	259894	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12447	PERF.11457 - 12096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
10		6324 X	2706	-0-	-3618	-0-	2706	2	Y	-0-		-0-
11		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2	Y	-0-		-0-
12		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2	Y	-0-		-0-
01		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2	Y	-0-		-0-
02		5974 X	5960	-0-	-14	-0-	5960	2	Y	-0-		-0-
*03		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	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	
10		7006 X	5714	-0-	-1292	-0-	5714	2	N	-0-		-0-
11		6780 X	6176	-0-	-604	-0-	6176	2	N	-0-		-0-
12		6944 X	6099	-0-	-845	-0-	6099	2	N	-0-		-0-
01		6913 X	6310	-0-	-603	-0-	6310	2	N	-0-		-0-
02		6293 X	5814	-0-	-479	-0-	5814	2	N	-0-		-0-
03		6386 X	6289	-0-	-97	-0-	6289	2	N	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		48	RRCID ->	259943	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10704 - 12765	
10		4805 X	3955	-0-	-850	-0-	3955	2	Y	-0-		-0-
11		4650 X	4367	-0-	-283	-0-	4367	2	Y	-0-		-0-
12		4805 X	4521	-0-	-284	-0-	4521	2	Y	-0-		-0-
01		4712 X	4217	-0-	-495	-0-	4217	2	Y	-0-		-0-
02		4234 X	3932	-0-	-302	-0-	3932	2	Y	-0-		-0-
03		4526 X	4108	-0-	-418	-0-	4108	2	Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	259946	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11044 - 12586	
10		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2	N	-0-		-0-
11		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2	N	-0-		-0-
12		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2	N	-0-		-0-
01		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2	N	-0-		-0-
02		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2	N	-0-		-0-
*03		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	259989	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	13104	PERF.10868 - 12922	
10		5084 X	4463	-0-	-621	-0-	4463	2	Y	-0-		-0-
11		4920 X	4484	-0-	-436	-0-	4484	2	Y	-0-		-0-
12		5084 X	4503	-0-	-581	-0-	4503	2	Y	-0-		-0-
01		5084 X	4045	-0-	-1039	-0-	4045	2	Y	-0-		-0-
02		4756 X	3684	-0-	-1072	-0-	3684	2	Y	-0-		-0-
03		4619 X	4415	-0-	-204	-0-	4415	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	
10		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2	N	-0-		-0-
11		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2	N	-0-		-0-
12		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2	N	-0-		-0-
01		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2	N	-0-		-0-
02		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2	N	-0-		-0-
*03		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2	N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	260319	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11442 - 12056	
10		3906 X	3535	-0-	-371	-0-	3535	2	Y	-0-		-0-
11		3780 X	3403	-0-	-377	-0-	3403	2	Y	-0-		-0-
12		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	Y	-0-		-0-
01		3627 X	3173	-0-	-454	-0-	3173	2	Y	-0-		-0-
02		3393 X	2454	-0-	-939	-0-	2454	2	Y	-0-		-0-
03		3751 X	2946	-0-	-805	-0-	2946	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1		WELL #:		13	RRCID ->		260320	COMPL. DATE		03/03/2011	TOTAL DEPTH	13165	PERF.11723 - 12256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		2263 N	2082	-0-	-181	-0-	2082 2			Y	-0-			-0-
11		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2			Y	-0-			-0-
12		2170 N	2049	-0-	-121	-0-	2049 2			Y	-0-			-0-
01		2077 N	2001	-0-	-76	-0-	2001 2			Y	-0-			-0-
02		1943 N	1821	-0-	-122	-0-	1821 2			Y	-0-			-0-
03		2046 N	1938	-0-	-108	-0-	1938 2			Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->		260321	COMPL. DATE		07/11/2014	TOTAL DEPTH	12952	PERF.10594 - 12716	

10		10168 X	8005	-0-	-2163	-0-	8005 2			Y	-0-			-0-
11		9510 X	7330	-0-	-2180	-0-	7330 2			Y	-0-			-0-
12		9424 X	7834	-0-	-1590	-0-	7834 2			Y	-0-			-0-
01		8959 X	7606	-0-	-1353	-0-	7606 2			Y	-0-			-0-
02		7859 X	6431	-0-	-1428	-0-	6431 2			Y	-0-			-0-
03		7998 X	7176	-0-	-822	-0-	7176 2			Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->		260589	COMPL. DATE		11/08/2010	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11504 - 12082	

10		5549 X	3948	-0-	-1601	-0-	3948 2			Y	-0-			-0-
11		5370 X	3542	-0-	-1828	-0-	3542 2			Y	-0-			-0-
12		5270 X	3723	-0-	-1547	-0-	3723 2			Y	-0-			-0-
01		5084 X	3955	-0-	-1129	-0-	3955 2			Y	-0-			-0-
02		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2			Y	-0-			-0-
*03		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2			Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->		260771	COMPL. DATE		04/15/2011	TOTAL DEPTH	12708	PERF.10815 - 12455	

10		7843 X	7159	-0-	-684	-0-	7159 2			Y	-0-			-0-
11		7590 X	5678	-0-	-1912	-0-	5678 2			Y	-0-			-0-
12		7843 X	5948	-0-	-1895	-0-	5948 2			Y	-0-			-0-
01		7843 X	6624	-0-	-1219	-0-	6624 2			Y	-0-			-0-
02		6844 X	6521	-0-	-323	-0-	6521 2			Y	-0-			-0-
*03		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164 2			Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->		260804	COMPL. DATE		04/29/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11210 - 12702	

10		6634 X	6331	-0-	-303	-0-	6331 2			N	-0-			-0-
11		6360 X	5987	-0-	-373	-0-	5987 2			N	-0-			-0-
12		6572 X	5936	-0-	-636	-0-	5936 2			N	-0-			-0-
01		6355 X	5905	-0-	-450	-0-	5905 2			N	-0-			-0-
02		5945 X	5595	-0-	-350	-0-	5595 2			N	-0-			-0-
03		6324 X	6069	-0-	-255	-0-	6069 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	

10		6758 X	6751	-0-	-7	-0-	6751 2			Y	-0-			-0-
11		6540 X	6462	-0-	-78	-0-	6462 2			Y	-0-			-0-
12		6758 X	6548	-0-	-210	-0-	6548 2			Y	-0-			-0-
01		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8027 2			Y	-0-			-0-
02		6467 X	6153	-0-	-314	-0-	6153 2			Y	-0-			-0-
03		6758 X	5357	-0-	-1401	-0-	5357 2			Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->		260953	COMPL. DATE		05/23/2011	TOTAL DEPTH	12649	PERF.10658 - 12452	

10		6882 X	6085	-0-	-797	-0-	6085 2			Y	-0-			-0-
11		6630 X	5741	-0-	-889	-0-	5741 2			Y	-0-			-0-
12		6789 X	5737	-0-	-1052	-0-	5737 2			Y	-0-			-0-
01		6510 X	5773	-0-	-737	-0-	5773 2			Y	-0-			-0-
02		6003 X	5294	-0-	-709	-0-	5294 2			Y	-0-			-0-
03		6076 X	5483	-0-	-593	-0-	5483 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 #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594												
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

10		4557 X	3694	-0-	-863	-0-	3694 2		Y	-0-		-0-
11		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 2		Y	-0-		-0-
12		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236 2		Y	-0-		-0-
01		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 2		Y	-0-		-0-
02		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2		Y	-0-		-0-
*03		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 2		Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608												
10		11129 X	9493	-0-	-1636	-0-	9493 2		N	-0-		-0-
11		10470 X	8673	-0-	-1797	-0-	8673 2		N	-0-		-0-
12		10571 X	8697	-0-	-1874	-0-	8697 2		N	-0-		-0-
01		10230 X	8551	-0-	-1679	-0-	8551 2		N	-0-		-0-
02		9193 X	8032	-0-	-1161	-0-	8032 2		N	-0-		-0-
03		9486 X	8210	-0-	-1276	-0-	8210 2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861												
10		5797 X	4028	-0-	-1769	-0-	4028 2		Y	-0-		-0-
11		5610 X	4722	-0-	-888	-0-	4722 2		Y	-0-		-0-
12		5797 X	5283	-0-	-514	-0-	5283 2		Y	-0-		-0-
01		5611 X	4613	-0-	-998	-0-	4613 2		Y	-0-		-0-
02		5249 X	3867	-0-	-1382	-0-	3867 2		Y	-0-		-0-
03		5270 X	845	-0-	-4425	-0-	845 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577												
10		4712 X	3833	-0-	-879	-0-	3833 2		N	-0-		-0-
11		4110 X	3620	-0-	-490	-0-	3620 2		N	-0-		-0-
12		4247 X	3533	-0-	-714	-0-	3533 2		N	-0-		-0-
01		4061 X	3718	-0-	-343	-0-	3718 2		N	-0-		-0-
02		3596 X	3288	-0-	-308	-0-	3288 2		N	-0-		-0-
03		3844 X	3562	-0-	-282	-0-	3562 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891												
10		2139 N	1908	-0-	-231	-0-	1908 2		Y	-0-		-0-
11		1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1798 2		Y	-0-		-0-
12		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		Y	-0-		-0-
01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		Y	-0-		-0-
02		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		Y	-0-		-0-
03		1860 N	1583	-0-	-277	-0-	1583 2		Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890												
10		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		Y	-0-		-0-
11		3360 X	3287	-0-	-73	-0-	3287 2		Y	-0-		-0-
12		3472 X	3300	-0-	-172	-0-	3300 2		Y	-0-		-0-
01		3472 X	2805	-0-	-667	-0-	2805 2		Y	-0-		-0-
02		3248 X	2657	-0-	-591	-0-	2657 2		Y	-0-		-0-
*03		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610												
10		6169 X	5001	-0-	-1168	-0-	5001 2		Y	-0-		-0-
11		5130 X	4762	-0-	-368	-0-	4762 2		Y	-0-		-0-
12		5301 X	4554	-0-	-747	-0-	4554 2		Y	-0-		-0-
01		5115 X	2800	-0-	-2315	-0-	2800 2		Y	-0-		-0-
02		4785 X	3192	-0-	-1593	-0-	3192 2		Y	-0-		-0-
03		4991 X	2781	-0-	-2210	-0-	2781 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								
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594		
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
10	7316 X	6666	-0-	-650	-0-	6666 2	N	-0-		-0-
11	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	9127 2	N	-0-		-0-
12	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035 2	N	-0-		-0-
01	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307 2	N	-0-		-0-
02	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716 2	N	-0-		-0-
03	7316 X	6926	-0-	-390	-0-	6926 2	N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680		
10	9610 X	9064	-0-	-546	-0-	9064 2	N	-0-		-0-
11	9300 X	7979	-0-	-1321	-0-	7979 2	N	-0-		-0-
12	9610 X	9051	-0-	-559	-0-	9051 2	N	-0-		-0-
01	9610 X	8532	-0-	-1078	-0-	8532 2	N	-0-		-0-
02	8555 X	7419	-0-	-1136	-0-	7419 2	N	-0-		-0-
03	9052 X	8670	-0-	-382	-0-	8670 2	N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997		
10	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 2	Y	-0-		-0-
11	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 2	Y	-0-		-0-
12	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120 2	Y	-0-		-0-
01	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 2	Y	-0-		-0-
02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2	Y	-0-		-0-
*03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882 2	Y	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 261271		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907		
10	4867 X	4618	-0-	-249	-0-	4618 2	Y	-0-		-0-
11	4710 X	4246	-0-	-464	-0-	4246 2	Y	-0-		-0-
12	4867 X	4648	-0-	-219	-0-	4648 2	Y	-0-		-0-
01	4743 X	3994	-0-	-749	-0-	3994 2	Y	-0-		-0-
02	4379 X	3668	-0-	-711	-0-	3668 2	Y	-0-		-0-
03	4650 X	3133	-0-	-1517	-0-	3133 2	Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 261540		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763		
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2	Y	-0-		-0-
11	3420 X	2798	-0-	-622	-0-	2798 2	Y	-0-		-0-
12	3534 X	2684	-0-	-850	-0-	2684 2	Y	-0-		-0-
01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2	Y	-0-		-0-
02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2	Y	-0-		-0-
03	3534 X	3001	-0-	-533	-0-	3001 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		
10	6634 X	5196	-0-	-1438	-0-	5196 2	Y	-0-		-0-
*11	6300 X	5047	-0-	-1253	-0-	5047 2	Y	-0-		-0-
*12	6510 X	5365	-0-	-1145	-0-	5365 2	Y	-0-		-0-
*01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867 2	Y	-0-		-0-
02	5104 X	3652	-0-	-1452	-0-	3652 2	Y	-0-		-0-
*03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825 2	Y	-0-		-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261575		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726		
10	4278 X	3995	-0-	-283	-0-	3995 2	N	-0-		-0-
11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2	N	-0-		-0-
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2	N	-0-		-0-
01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2	N	-0-		-0-
02	3828 X	3759	-0-	-69	-0-	3759 2	N	-0-		-0-
03	4092 X	4016	-0-	-76	-0-	4016 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911													
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

10		6975 X	6819	-0-	-156	-0-	6819	2	Y	-0-			-0-
11		6750 X	4362	-0-	-2388	-0-	4362	2	Y	-0-			-0-
12		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2	Y	-0-			-0-
01		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2	Y	-0-			-0-
02		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2	Y	-0-			-0-
03		6975 X	6684	-0-	-291	-0-	6684	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811													
10		14725 X	9925	-0-	-4800	-0-	9925	2	Y	-0-			-0-
11		12240 X	9854	-0-	-2386	-0-	9854	2	Y	-0-			-0-
12		11718 X	9989	-0-	-1729	-0-	9989	2	Y	-0-			-0-
01		10974 X	9581	-0-	-1393	-0-	9581	2	Y	-0-			-0-
02		9831 X	8501	-0-	-1330	-0-	8501	2	Y	-0-			-0-
03		10168 X	9019	-0-	-1149	-0-	9019	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441													
10		6479 X	5388	-0-	-1091	-0-	5388	2	Y	-0-			-0-
11		5760 X	5327	-0-	-433	-0-	5327	2	Y	-0-			-0-
12		5952 X	4467	-0-	-1485	-0-	4467	2	Y	-0-			-0-
01		5828 X	5229	-0-	-599	-0-	5229	2	Y	-0-			-0-
02		5452 X	4954	-0-	-498	-0-	4954	2	Y	-0-			-0-
03		5518 X	4963	-0-	-555	-0-	4963	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747													
10		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2	Y	-0-			-0-
11		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2	Y	-0-			-0-
12		7347 X	7172	-0-	-175	-0-	7172	2	Y	-0-			-0-
01		7347 X	6985	-0-	-362	-0-	6985	2	Y	-0-			-0-
02		7018 X	6305	-0-	-713	-0-	6305	2	Y	-0-			-0-
03		7502 X	6671	-0-	-831	-0-	6671	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													
10		30225 X	27267	-0-	-2958	-0-	27267	2	N	-0-			-0-
11		29040 X	26601	-0-	-2439	-0-	26601	2	N	-0-			-0-
12		29605 X	26885	-0-	-2720	-0-	26885	2	N	-0-			-0-
01		29016 X	26605	-0-	-2411	-0-	26605	2	N	-0-			-0-
02		26680 X	24408	-0-	-2272	-0-	24408	2	N	-0-			-0-
03		27497 X	25352	-0-	-2145	-0-	25352	2	N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875													
10		12617 X	11689	-0-	-928	-0-	11689	2	Y	-0-			-0-
11		11940 X	10996	-0-	-944	-0-	10996	2	Y	-0-			-0-
12		12245 X	11009	-0-	-1236	-0-	11009	2	Y	-0-			-0-
01		12245 X	11098	-0-	-1147	-0-	11098	2	Y	-0-			-0-
02		11281 X	10417	-0-	-864	-0-	10417	2	Y	-0-			-0-
03		11687 X	11051	-0-	-636	-0-	11051	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240													
10		13547 X	10966	-0-	-2581	-0-	10966	2	Y	-0-			-0-
11		13110 X	11220	-0-	-1890	-0-	11220	2	Y	-0-			-0-
12		13547 X	12866	-0-	-681	-0-	12866	2	Y	-0-			-0-
01		13547 X	10262	-0-	-3285	-0-	10262	2	Y	-0-			-0-
02		13340 X	10469	-0-	-2871	-0-	10469	2	Y	-0-			-0-
03		12865 X	9858	-0-	-3007	-0-	9858	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630												
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

10		18724 X	18031	-0-	-693	-0-	18031	2	N	-0-		85
11		18120 X	16607	-0-	-1513	-0-	16607	2	N	-0-		85
12		18724 X	17223	-0-	-1501	-0-	17223	2	N	-0-		85
01		18724 X	17068	-0-	-1656	-0-	17068	2	N	-0-		85
02		17081 X	15982	-0-	-1099	-0-	15982	2	N	-0-		85
03		18042 X	16365	-0-	-1677	-0-	16365	2	N	-0-		85

T. H. MCWATERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010												
10		8897 X	8890	-0-	-7	-0-	8890	2	Y	-0-		-0-
11		8610 X	8486	-0-	-124	-0-	8486	2	Y	-0-		-0-
12		8897 X	8652	-0-	-245	-0-	8652	2	Y	-0-		-0-
01		8897 X	8534	-0-	-363	-0-	8534	2	Y	-0-		-0-
02		8323 X	7829	-0-	-494	-0-	7829	2	Y	-0-		-0-
03		8897 X	8187	-0-	-710	-0-	8187	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904												
10		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2	Y	-0-		-0-
11		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2	Y	-0-		-0-
12		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2	Y	-0-		-0-
01		8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2	Y	-0-		-0-
02		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2	Y	-0-		-0-
*03		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	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												
10		3596 X	2698	-0-	-898	-0-	2698	2	Y	-0-		-0-
11		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2	Y	-0-		-0-
12		3596 X	3150	-0-	-446	-0-	3150	2	Y	-0-		-0-
01		3503 X	3301	-0-	-202	-0-	3301	2	Y	-0-		-0-
02		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2	Y	-0-		-0-
*03		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288												
10		2480 N	1943	-0-	-537	-0-	1943	2	Y	-0-		-0-
11		2190 N	1544	-0-	-646	-0-	1544	2	Y	-0-		-0-
12		2232 N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2	Y	-0-		-0-
01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	Y	-0-		-0-
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	Y	-0-		-0-
03		2170 N	2064	-0-	-106	-0-	2064	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904												
10		3286 X	3049	-0-	-237	-0-	3049	2	Y	-0-		-0-
11		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2	Y	-0-		-0-
12		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2	Y	-0-		-0-
01		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2	Y	-0-		-0-
02		3509 X	2948	-0-	-561	-0-	2948	2	Y	-0-		-0-
03		3751 X	2902	-0-	-849	-0-	2902	2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878												
10		4743 X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2	Y	-0-		-0-
11		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2	Y	-0-		-0-
12		4743 X	4031	-0-	-712	-0-	4031	2	Y	-0-		-0-
01		4743 X	3769	-0-	-974	-0-	3769	2	Y	-0-		-0-
02		4437 X	4056	-0-	-381	-0-	4056	2	Y	-0-		-0-
03		4743 X	4489	-0-	-254	-0-	4489	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 #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806												
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

10		5022 X	3819	-0-	-1203	-0-	3819	2		N	-0-	-0-
11		4800 X	2790	-0-	-2010	-0-	2790	2		N	-0-	-0-
12		4960 X	4461	-0-	-499	-0-	4461	2		N	-0-	-0-
01		4960 X	3707	-0-	-1253	-0-	3707	2		N	-0-	-0-
02		4263 X	2875	-0-	-1388	-0-	2875	2		N	-0-	-0-
03		4464 X	4461	-0-	-3	-0-	4461	2		N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226												
10		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2		Y	-0-	-0-
11		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		Y	-0-	-0-
12		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		Y	-0-	-0-
01		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		Y	-0-	-0-
02		3712 X	3334	-0-	-378	-0-	3334	2		Y	-0-	-0-
03		3968 X	3458	-0-	-510	-0-	3458	2		Y	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992												
10		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2		N	-0-	-0-
11		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-	-0-
12		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2		N	-0-	-0-
01		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2		N	-0-	-0-
02		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		N	-0-	-0-
03		4247 X	3462	-0-	-785	-0-	3462	2		N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604												
10		4681 X	4037	-0-	-644	-0-	4037	2		N	-0-	-0-
11		4320 X	3769	-0-	-551	-0-	3769	2		N	-0-	-0-
12		4619 X	3812	-0-	-807	-0-	3812	2		N	-0-	-0-
01		4619 X	3658	-0-	-961	-0-	3658	2		N	-0-	-0-
02		4321 X	3943	-0-	-378	-0-	3943	2		N	-0-	-0-
*03		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2		N	-0-	-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666												
10		3751 X	3264	-0-	-487	-0-	3264	2		Y	-0-	-0-
11		3630 X	2878	-0-	-752	-0-	2878	2		Y	-0-	-0-
12		3751 X	2125	-0-	-1626	-0-	2125	2		Y	-0-	-0-
01		3565 X	3201	-0-	-364	-0-	3201	2		Y	-0-	-0-
02		3045 X	2669	-0-	-376	-0-	2669	2		Y	-0-	-0-
03		3255 X	2613	-0-	-642	-0-	2613	2		Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605												
10		3534 X	3208	-0-	-326	-0-	3208	2		N	-0-	28
11		3420 X	3039	-0-	-381	-0-	3039	2		N	-0-	28
12		3441 X	3187	-0-	-254	-0-	3187	2		N	-0-	28
01		3317 X	3261	-0-	-56	-0-	3105	2	156 9	N	142	170
02		3103 X	2817	-0-	-286	-0-	2817	2		N	-0-	170
03		3193 X	2968	-0-	-225	-0-	2968	2		N	-0-	170

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634												
10		9579 X	8907	-0-	-672	-0-	8907	2		Y	-0-	-0-
11		9270 X	8442	-0-	-828	-0-	8442	2		Y	-0-	-0-
12		9579 X	8662	-0-	-917	-0-	8662	2		Y	-0-	-0-
01		9548 X	8680	-0-	-868	-0-	8680	2		Y	-0-	-0-
02		8555 X	7987	-0-	-568	-0-	7987	2		Y	-0-	-0-
03		8897 X	8361	-0-	-536	-0-	8361	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 #:		22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10882 - 12926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

10		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2		Y	-0-	-0-
11		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2		Y	-0-	-0-
12		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2		Y	-0-	-0-
01		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2		Y	-0-	-0-
02		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2		Y	-0-	-0-
*03		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.11003 - 12708
10		9114 X	8386	-0-	-728	-0-	8386	2		Y	-0-	-0-
11		8640 X	8248	-0-	-392	-0-	8248	2		Y	-0-	-0-
12		8742 X	8225	-0-	-517	-0-	8225	2		Y	-0-	-0-
01		8525 X	7835	-0-	-690	-0-	7835	2		Y	-0-	-0-
02		7975 X	6494	-0-	-1481	-0-	6494	2		Y	-0-	-0-
03		8525 X	6953	-0-	-1572	-0-	6953	2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304
10		8680 X	7604	-0-	-1076	-0-	7604	2		N	-0-	-0-
11		8400 X	7608	-0-	-792	-0-	7608	2		N	-0-	-0-
12		8680 X	7635	-0-	-1045	-0-	7635	2		N	-0-	-0-
01		8525 X	7419	-0-	-1106	-0-	7419	2		N	-0-	-0-
02		7975 X	6740	-0-	-1235	-0-	6740	2		N	-0-	-0-
03		7874 X	7531	-0-	-343	-0-	7531	2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11015 - 12619
10		7874 X	7397	-0-	-477	-0-	7397	2		Y	-0-	-0-
11		7620 X	6858	-0-	-762	-0-	6858	2		Y	-0-	-0-
12		7874 X	6844	-0-	-1030	-0-	6844	2		Y	-0-	-0-
01		7564 X	6894	-0-	-670	-0-	6894	2		Y	-0-	-0-
02		6931 X	6469	-0-	-462	-0-	6469	2		Y	-0-	-0-
03		7409 X	6597	-0-	-812	-0-	6597	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11434 - 12908
10		11904 X	10846	-0-	-1058	-0-	10846	2		Y	-0-	-0-
11		11310 X	10492	-0-	-818	-0-	10492	2		Y	-0-	-0-
12		11470 X	10320	-0-	-1150	-0-	10320	2		Y	-0-	-0-
01		11346 X	10647	-0-	-699	-0-	10647	2		Y	-0-	-0-
02		10411 X	9845	-0-	-566	-0-	9845	2		Y	-0-	-0-
03		10850 X	10179	-0-	-671	-0-	10179	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871
10		11749 X	10229	-0-	-1520	-0-	10229	2		Y	-0-	-0-
11		10830 X	9992	-0-	-838	-0-	9992	2		Y	-0-	-0-
12		11098 X	10102	-0-	-996	-0-	10102	2		Y	-0-	-0-
01		10850 X	9929	-0-	-921	-0-	9929	2		Y	-0-	-0-
02		9831 X	8974	-0-	-857	-0-	8974	2		Y	-0-	-0-
03		10323 X	9568	-0-	-755	-0-	9568	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11403 - 12596
10		7781 X	7453	-0-	-328	-0-	7453	2		Y	-0-	-0-
11		7530 X	6884	-0-	-646	-0-	6884	2		Y	-0-	-0-
12		7781 X	6867	-0-	-914	-0-	6867	2		Y	-0-	-0-
01		7440 X	6248	-0-	-1192	-0-	6248	2		Y	-0-	-0-
02		6960 X	5391	-0-	-1569	-0-	5391	2		Y	-0-	-0-
03		7440 X	5898	-0-	-1542	-0-	5898	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	266195	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12281	PERF.11786 - 11916
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
10		1147 N	341	-0-	-806	-0-	341 2	Y	-0-		-0-
11		1290 N	274	-0-	-1016	-0-	274 2	Y	-0-		-0-
12		868 N	238	-0-	-630	-0-	238 2	Y	-0-		-0-
01		341 N	254	-0-	-87	-0-	254 2	Y	-0-		-0-
02		261 N	198	-0-	-63	-0-	198 2	Y	-0-		-0-
03		248 N	184	-0-	-64	-0-	184 2	Y	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	266208	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10938 - 12616
10		5952 X	5099	-0-	-853	-0-	5099 2	Y	-0-		-0-
11		5670 X	4818	-0-	-852	-0-	4818 2	Y	-0-		-0-
12		5828 X	4891	-0-	-937	-0-	4891 2	Y	-0-		-0-
01		5363 X	4430	-0-	-933	-0-	4430 2	Y	-0-		-0-
02		5017 X	4656	-0-	-361	-0-	4656 2	Y	-0-		-0-
03		5084 X	4543	-0-	-541	-0-	4543 2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	266247	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	12338	PERF.11724 - 12195
10		6107 X	5308	-0-	-799	-0-	5308 2	N	-0-		-0-
11		5910 X	5092	-0-	-818	-0-	5092 2	N	-0-		-0-
12		6107 X	5898	-0-	-209	-0-	5898 2	N	-0-		-0-
01		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443 2	N	-0-		-0-
02		5713 X	5179	-0-	-534	-0-	5179 2	N	-0-		-0-
03		5890 X	5157	-0-	-733	-0-	5157 2	N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	266256	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11043 - 12673
10		7161 X	6350	-0-	-811	-0-	6350 2	N	-0-		-0-
11		6930 X	6160	-0-	-770	-0-	6160 2	N	-0-		-0-
12		6882 X	6255	-0-	-627	-0-	6255 2	N	-0-		-0-
01		6882 X	5961	-0-	-921	-0-	5961 2	N	-0-		-0-
02		6177 X	5610	-0-	-567	-0-	5610 2	N	-0-		-0-
03		6355 X	5853	-0-	-502	-0-	5853 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	266257	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	13029	PERF.10658 - 12823
10		12276 X	11021	-0-	-1255	-0-	11021 2	Y	-0-		-0-
11		11730 X	10446	-0-	-1284	-0-	10446 2	Y	-0-		-0-
12		11780 X	10467	-0-	-1313	-0-	10467 2	Y	-0-		-0-
01		11501 X	10112	-0-	-1389	-0-	10112 2	Y	-0-		-0-
02		10556 X	9238	-0-	-1318	-0-	9238 2	Y	-0-		-0-
03		11036 X	9765	-0-	-1271	-0-	9765 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	266261	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11203 - 12159
10		7812 X	7781	-0-	-31	-0-	7781 2	Y	-0-		-0-
11		7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788 2	Y	-0-		-0-
12		7812 X	7674	-0-	-138	-0-	7674 2	Y	-0-		-0-
01		7812 X	7396	-0-	-416	-0-	7396 2	Y	-0-		-0-
02		7308 X	6954	-0-	-354	-0-	6954 2	Y	-0-		-0-
03		7812 X	7460	-0-	-352	-0-	7460 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		36	RRCID ->	266300	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.11007 - 12868
10		3348 X	3295	-0-	-53	-0-	3295 2	Y	-0-		-0-
11		3180 X	2851	-0-	-329	-0-	2851 2	Y	-0-		-0-
12		3348 X	2796	-0-	-552	-0-	2796 2	Y	-0-		-0-
01		3348 X	2790	-0-	-558	-0-	2790 2	Y	-0-		-0-
02		3132 X	3016	-0-	-116	-0-	3016 2	Y	-0-		-0-
03		3286 X	3134	-0-	-152	-0-	3134 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 #: 28		RRCID -> 266302		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	AMT
	CODE										BALANCE
10	6510 X	4532	-0-	-1978	-0-	4532	2		Y	-0-	-0-
*11	6300 X	5060	-0-	-1240	-0-	5060	2		Y	-0-	-0-
*12	6510 X	5083	-0-	-1427	-0-	5083	2		Y	-0-	-0-
*01	6014 X	5274	-0-	-740	-0-	5274	2		Y	-0-	-0-
02	5481 X	3895	-0-	-1586	-0-	3895	2		Y	-0-	-0-
*03	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332			
10	5735 X	5356	-0-	-379	-0-	5356	2		N	-0-	44
11	5460 X	5136	-0-	-324	-0-	5136	2		N	-0-	44
12	5611 X	4984	-0-	-627	-0-	4984	2		N	-0-	44
01	5611 X	5288	-0-	-323	-0-	5288	2		N	-0-	44
02	5133 X	4790	-0-	-343	-0-	4789	2	1 9	N	1	45
03	5363 X	4994	-0-	-369	-0-	4994	2		N	-0-	45

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794			
10	7254 X	6403	-0-	-851	-0-	6403	2		Y	-0-	-0-
11	7020 X	6475	-0-	-545	-0-	6475	2		Y	-0-	-0-
12	7099 X	6317	-0-	-782	-0-	6317	2		Y	-0-	-0-
01	6913 X	6270	-0-	-643	-0-	6270	2		Y	-0-	-0-
02	6467 X	5351	-0-	-1116	-0-	5351	2		Y	-0-	-0-
03	6696 X	5894	-0-	-802	-0-	5894	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853			
10	4123 X	4055	-0-	-68	-0-	4055	2		Y	-0-	-0-
11	3990 X	3701	-0-	-289	-0-	3701	2		Y	-0-	-0-
12	4123 X	3440	-0-	-683	-0-	3440	2		Y	-0-	-0-
01	4123 X	3354	-0-	-769	-0-	3354	2		Y	-0-	-0-
02	3857 X	2970	-0-	-887	-0-	2970	2		Y	-0-	-0-
03	4061 X	3260	-0-	-801	-0-	3260	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			
10	6541 X	5339	-0-	-1202	-0-	5339	2		N	-0-	-0-
11	6330 X	5165	-0-	-1165	-0-	5165	2		N	-0-	-0-
12	6541 X	5881	-0-	-660	-0-	5881	2		N	-0-	-0-
01	6231 X	5247	-0-	-984	-0-	5247	2		N	-0-	-0-
02	5626 X	4568	-0-	-1058	-0-	4568	2		N	-0-	-0-
03	5890 X	4347	-0-	-1543	-0-	4347	2		N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 40		RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863			
10	5704 X	4637	-0-	-1067	-0-	4637	2		Y	-0-	-0-
11	5250 X	4203	-0-	-1047	-0-	4203	2		Y	-0-	-0-
12	5301 X	3945	-0-	-1356	-0-	3945	2		Y	-0-	-0-
01	4960 X	4321	-0-	-639	-0-	4321	2		Y	-0-	-0-
02	4640 X	4101	-0-	-539	-0-	4101	2		Y	-0-	-0-
03	4650 X	4218	-0-	-432	-0-	4218	2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 271369		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668			
10	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2		N	-0-	-0-
11	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2		N	-0-	-0-
12	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2		N	-0-	-0-
01	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2		N	-0-	-0-
02	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2		N	-0-	-0-
*03	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 19		RRCID -> 241728		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545											
DOSS GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	255976	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8528 - 8534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MILDRED THOMPSON GU			WELL #:	7	RRCID ->	266165	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	8566 - 8584			
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	21 1	432 2	Y	32			167			
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	21 1	413 2	Y	29			196			
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	32 9	402 2	Y	61			257			
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	21 1	377 2	Y	1	177 1		81			
02	377 N	349	-0-	-28	-0-	67 9	334 2	Y	-0-			81			
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	17 1	365 2	Y	1			82			
						1 9									
RICKARD GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	269368	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	12508	PERF.	8054 - 8294			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10			
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	271367	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	8890 - 8914			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
EVERETT			WELL #:	9	RRCID ->	275544	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 10465			
10	DLQ G-10	3738	-0-	3738	11304	174 1	3564 2	Y	-0-			-0-			
11	DLQ G-10	3687	-0-	3687	14991	175 1	3512 2	Y	-0-			-0-			
12	18589 X	3598	-0-	-14991	-0-	176 1	3422 2	Y	-0-			-0-			
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	157 1	3517 2	Y	-0-			-0-			
02	3567 X	3312	-0-	-255	-0-	144 1	3168 2	Y	-0-			-0-			
*03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	164 1	3625 2	Y	23			23			
						25 9									
XTO ENERGY INC.			945936												
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:	1 U	RRCID ->	065955	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	9787 - 11976			
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		Y	-0-			-0-			
11	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	2093 2		Y	-0-			-0-			
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		Y	-0-			-0-			
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		Y	-0-			-0-			
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		Y	-0-			-0-			
*03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		Y	-0-			-0-			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			Y	-0-
11		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2			Y	-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			Y	-0-
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			Y	-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			Y	-0-
*03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			Y	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 070134		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611	
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2			Y	-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			Y	-0-
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			Y	-0-
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			Y	-0-
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			Y	-0-
*03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			Y	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321	
10		775 N	646	-0-	-129	-0-	646 2			N	-0-
11		750 N	465	-0-	-285	-0-	465 2			N	-0-
12		527 N	474	-0-	-53	-0-	474 2			N	-0-
01		651 N	604	-0-	-47	-0-	604 2			N	-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-
*03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443	
10		1922 N	1174	-0-	-748	-0-	1174 2			Y	-0-
11		1680 N	1664	-0-	-16	-0-	1664 2			Y	-0-
12		1829 N	1479	-0-	-350	-0-	1479 2			Y	-0-
01		1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100 2			Y	-0-
02		1595 N	1520	-0-	-75	-0-	1520 2			Y	-0-
03		1488 N	819	-0-	-669	-0-	819 2			Y	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506	
10		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010 2			Y	-0-
11		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 2			Y	-0-
12		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042 2			Y	-0-
01		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 2			Y	-0-
02		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495 2			Y	-0-
*03		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924 2			Y	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284	
10		3100 N	3436	-0-	336	389	3436 2			Y	-0-
11		3000 N	3256	-0-	256	645	3256 2			Y	-0-
12		3869 X	3224	-0-	-645	-0-	3224 2			Y	-0-
01		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2			Y	-0-
02		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2			Y	-0-
*03		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2			Y	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 8524 - 10430		
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
10	1395 N	254	-0-	-1141	-0-	254	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3428	-0-	428	428	3428	2	Y	-0-			-0-
12	2920 N	2492	-0-	-428	-0-	2492	2	Y	-0-			-0-
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	Y	-0-			-0-
02	2117 X	1720	-0-	-397	-0-	1720	2	Y	-0-			-0-
*03	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8585 - 10439		
10	3348 X	2472	-0-	-876	-0-	2472	2	Y	-0-			-0-
11	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	Y	-0-			-0-
12	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	2604	-0-	-310	-0-	2604	2	Y	-0-			-0-
02	3132 X	2445	-0-	-687	-0-	2445	2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	2395	-0-	-953	-0-	2395	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8733 - 10455		
10	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	1651	2	Y	-0-			-0-
11	1890 N	1528	-0-	-362	-0-	1528	2	Y	-0-			-0-
12	2077 N	1195	-0-	-882	-0-	1195	2	Y	-0-			-0-
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	Y	-0-			-0-
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	Y	-0-			-0-
*03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 8397 - 9959		
10	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	Y	-0-			-0-
11	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	Y	-0-			-0-
12	868 X	625	-0-	-243	-0-	625	2	Y	-0-			-0-
01	868 X	810	-0-	-58	-0-	810	2	Y	-0-			-0-
02	812 X	374	-0-	-438	-0-	374	2	Y	-0-			-0-
03	868 X	201	-0-	-667	-0-	201	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 8324 - 8404		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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		
10	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2	Y	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	Y	-0-			-0-
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8431 - 10426		
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2	Y	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	-0-			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	Y	-0-			-0-
*03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610			
M	O	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
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429			
10	2015 N	1825	-0-	-190	-0-	1825 2		Y	-0-		-0-
11	1800 N	1524	-0-	-276	-0-	1524 2		Y	-0-		-0-
12	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1830 2		Y	-0-		-0-
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		Y	-0-		-0-
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		Y	-0-		-0-
*03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446			
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		Y	-0-		-0-
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		Y	-0-		-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		Y	-0-		-0-
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		Y	-0-		-0-
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		Y	-0-		-0-
03	2108 N	1798	-0-	-310	-0-	1798 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431			
10	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417 2		Y	-0-		-0-
11	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346 2		Y	-0-		-0-
12	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303 2		Y	-0-		-0-
01	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1303 2		Y	-0-		-0-
02	1305 N	1218	-0-	-87	-0-	1218 2		Y	-0-		-0-
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400			
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-		-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452	
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

10	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2	Y	-0-		-0-
11	1860 N	1653	-0-	-207	-0-	1653	2	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2	Y	-0-		-0-
01	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2	Y	-0-		-0-
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	Y	-0-		-0-
03	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452	
10	2015 N	1886	-0-	-129	-0-	1886	2	Y	-0-		-0-
11	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	1818	2	Y	-0-		-0-
12	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2	Y	-0-		-0-
01	1891 N	1474	-0-	-417	-0-	1474	2	Y	-0-		-0-
02	1769 N	1648	-0-	-121	-0-	1648	2	Y	-0-		-0-
03	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375	
10	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	10	3	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	97	-0-	97	107	97	2	Y	-0-		-0-
01	357 X	250	-0-	-107	-0-	250	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

POLLARD, J. M.		WELL #:		1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	Y	-0-		-0-
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	Y	-0-		-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	Y	-0-		-0-
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	Y	-0-		-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	Y	-0-		-0-
*03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	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																
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		3658 X	1778	-0-	-1880	-0-	1778	2			Y	-0-				-0-
11		3120 X	1638	-0-	-1482	-0-	1638	2			Y	-0-				-0-
12		1891 X	1673	-0-	-218	-0-	1673	2			Y	-0-				-0-
01		1860 X	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			Y	-0-				-0-
02		1711 X	1566	-0-	-145	-0-	1566	2			Y	-0-				-0-
*03		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384																
10	14B2	EXT	779	-0-	779	3078	779	2			Y	-0-				-0-
11		3529 X	451	-0-	-3078	-0-	451	2			Y	-0-				-0-
12		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-				-0-
01		1240 X	370	-0-	-870	-0-	370	2			Y	-0-				-0-
02		435 N	281	-0-	-154	-0-	281	2			Y	-0-				-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-				-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621																
10		403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-				-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-				-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-				-0-
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-				-0-
02		406 N	377	-0-	-29	-0-	377	2			Y	-0-				-0-
03		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-				-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769																
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
12		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
02		58 N	18	-0-	-40	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473																
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		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																
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-				-0-
11		780 N	93	-0-	-687	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
12		930 N	273	-0-	-657	-0-	273	2			Y	-0-				-0-
01		682 N	380	-0-	-302	-0-	380	2			Y	-0-				-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-				-0-
03		279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824																
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				-0-
12		589 N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-				-0-
01		589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-				-0-
02		551 N	386	-0-	-165	-0-	386	2			N	-0-				-0-
03		527 N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798			
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
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	Y	-0-	-0-	
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	Y	-0-	-0-	
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	-0-	-0-	
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-	-0-	
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	-0-	-0-	
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818			
10	3906 X	2404	-0-	-1502	-0-	2404	2	N	-0-	22	
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2	N	-0-	22	
12	3875 X	2778	-0-	-1097	-0-	2778	2	N	-0-	22	
01	3875 X	3869	-0-	-6	-0-	3869	2	N	-0-	22	
02	3625 X	3200	-0-	-425	-0-	3200	2	N	-0-	22	
03	3875 X	1452	-0-	-2423	-0-	1452	2	N	-0-	22	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405			
10	3379 X	2848	-0-	-531	-0-	2848	2	Y	-0-	-0-	
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2	Y	-0-	-0-	
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2	Y	-0-	-0-	
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	Y	-0-	-0-	
02	3161 X	2733	-0-	-428	-0-	2733	2	Y	-0-	-0-	
03	3379 X	3210	-0-	-169	-0-	3210	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711			
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	Y	-0-	-0-	
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	Y	-0-	-0-	
12	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2	Y	-0-	-0-	
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	Y	-0-	-0-	
02	1305 X	1093	-0-	-212	-0-	1093	2	Y	-0-	-0-	
03	1395 X	1002	-0-	-393	-0-	1002	2	Y	-0-	-0-	

OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688			
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2	N	-0-	-0-	
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	2	N	-0-	-0-	
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2	N	-0-	-0-	
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-	-0-	
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-	

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 169706		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8592 - 8817				
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
10	1612 N	1166	-0-	-446	-0-	1166	2			N	-0-			60
11	1560 N	995	-0-	-565	-0-	995	2			N	-0-			60
12	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1135	2			N	-0-			60
01	1178 N	867	-0-	-311	-0-	867	2			N	-0-			60
02	957 N	112	-0-	-845	-0-	112	2			N	-0-			60
*03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			60

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4679 - 4996	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	Y	-0-		-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-		-0-
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2	Y	-0-		-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2	Y	-0-		-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-		-0-
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2	Y	-0-		-0-

LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4660 - 4790	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8566 - 10558	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228662		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1		WELL #: 11		RRCID -> 230124		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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														
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUMLOW #1		WELL #: 4		RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

 MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

10	7068	X	6193	-0-	-875	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	3740	-0-	-2680	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	2961	-0-	-3673	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5311	-0-	-889	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	4176	-0-	-1624	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5131	-0-	-1069	-0-	5131	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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												
KENNEDY "A"			WELL #:	2	RRCID ->	234870	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12772 PERF. 8176 - 8342						
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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	1426 N	254	-0-	-1172	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	300 N	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	372 N	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:	29	RRCID ->	273505	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	13090 PERF. 8632 - 9089						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:	19	RRCID ->	273818	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	13200 PERF. 8759 - 9149						
10	3100 N	3229	-0-	129	-0-	171	3229	2		Y	-0-					-0-
11	3000 N	3173	-0-	173	-0-	344	3173	2		Y	-0-					-0-
12	3660 X	3316	-0-	-344	-0-	-0-	3316	2		Y	-0-					-0-
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	-0-	3365	2		Y	-0-					-0-
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	3094	2		Y	-0-					-0-
*03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	-0-	3340	2		Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	273886	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	13193 PERF. 8618 - 9020						
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		17	RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358		PERF. 8564 - 9002
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

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CRAIG GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 8577 - 9010
10		21576 X	18061	-0-	-3515	-0-	18061	2		N	-0-	-0-
11		20880 X	16986	-0-	-3894	-0-	16986	2		N	-0-	-0-
12		20305 X	16932	-0-	-3373	-0-	16932	2		N	-0-	-0-
01		19158 X	15753	-0-	-3405	-0-	15753	2		N	-0-	-0-
02		17574 X	14237	-0-	-3337	-0-	14237	2		N	-0-	-0-
03		18073 X	14589	-0-	-3484	-0-	14589	2		N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10638 - 10659
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FRUITVALE (SMACKOVER)					33139 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT	
VANGUARD OPERATING, LLC					881585							
WEST, W. E. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 038741		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12204 - 12496
10		19747 X	755	-0-	-18992	-0-	755	3		Y	-0-	-0-
11		19110 X	579	-0-	-18531	-0-	579	3		Y	-0-	-0-
12		19747 X	1401	-0-	-18346	-0-	1401	3		Y	-0-	-0-
01		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				Y	-0-	-0-
02		406 X	-0-	-0-	-406	-0-				Y	-0-	-0-
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	-0-

PREWITT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 059500		COMPL. DATE 04/04/1974		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12266 - 12522
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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

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
10		3596 X	721	-0-	-2875	-0-	721 2			N	-0-			-0-
11		2820 X	144	-0-	-2676	-0-	144 2			N	-0-			-0-
12		2263 X	393	-0-	-1870	-0-	393 2			N	-0-			-0-
01		1674 X	1209	-0-	-465	-0-	1209 2			N	-0-			-0-
02		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2			N	-0-			-0-
*03		3100 N	3564	-0-	464	464	3564 2			N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

10		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 3			N	-0-			-0-
11		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3			N	-0-			-0-
12		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 3			N	-0-			-0-
01		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3			N	-0-			-0-
02		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749 3			N	-0-			-0-
*03		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3			N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

10		11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	11884 3			N	-0-			-0-
11		16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	16521 3			N	-0-			-0-
12		17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	17332 3			N	-0-			-0-
01		19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	19716 3			N	-0-			-0-
02		12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12138 3			N	-0-			-0-
*03		16320 X	16320	-0-	-0-	-0-	16320 3			N	-0-			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

10		101516 X	101516	-0-	-0-	-0-	101516 3			N	-0-			-0-
11		101279 X	101279	-0-	-0-	-0-	101279 3			N	-0-			-0-
12		101331 X	101331	-0-	-0-	-0-	101331 3			N	-0-			-0-
01		100162 X	100162	-0-	-0-	-0-	100162 3			N	-0-			-0-
02		92534 X	92534	-0-	-0-	-0-	92534 3			N	-0-			-0-
*03		97481 X	97481	-0-	-0-	-0-	97481 3			N	-0-			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

10		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656 3			N	-0-			-0-
11		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279 3			N	-0-			-0-
12		4898 X	1928	-0-	-2970	-0-	1928 3			N	-0-			-0-
01		4898 X	279	-0-	-4619	-0-	279 3			N	-0-			-0-
02		4582 X	151	-0-	-4431	-0-	151 3			N	-0-			-0-
03		4898 X	363	-0-	-4535	-0-	363 3			N	-0-			-0-

G.T. (CADDO SAND)		33560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
BOGCESS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 264955		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7743 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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
GOLDEN TRIANGLE		WELL #: 1		RRCID -> 198351		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702			
10	248	X	215	-0-	-33	-0-	215	2	N	-0-	-0-
11	240	X	209	-0-	-31	-0-	209	2	N	-0-	-0-
12	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-
*03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-

KATHLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 199258		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734			
10	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	2791	2	N	-0-	-0-
11	2820	X	2653	-0-	-167	-0-	2653	2	N	-0-	-0-
12	2852	X	2711	-0-	-141	-0-	2711	2	N	-0-	-0-
01	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2655	2	N	-0-	-0-
02	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	2536	2	N	-0-	-0-
03	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2	N	-0-	-0-

GARBY (BOSSIER)		33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
TRIBBLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161822		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974				
10	744	X	191	-0-	-553	-0-	13	1	178	2	N	-0-
11	540	X	436	-0-	-104	-0-	38	1	398	2	N	-0-
12	558	X	362	-0-	-196	-0-	28	1	334	2	N	-0-
01	331	X	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	N	-0-
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	N	-0-
03	465	X	300	-0-	-165	-0-	27	1	272	2	N	-0-
							1	9				

SIXAR		WELL #: 1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296				
10	1023	X	359	-0-	-664	-0-	24	1	335	2	N	-0-
11	990	X	737	-0-	-253	-0-	65	1	672	2	N	-0-
12	1023	X	836	-0-	-187	-0-	64	1	772	2	N	-0-
01	836	X	836	-0-	-0-	-0-	67	1	769	2	N	-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	88	1	701	2	N	-0-
*03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	72	1	736	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888				
10	1860	X	666	-0-	-1194	-0-	44	1	622	2	N	-0-
11	1800	X	1410	-0-	-390	-0-	124	1	1286	2	N	-0-
12	1860	X	905	-0-	-955	-0-	70	1	835	2	N	-0-
01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	57	1	656	2	N	-0-
02	793	X	793	-0-	-0-	-0-	88	1	705	2	N	-0-
03	1457	X	706	-0-	-751	-0-	63	1	643	2	N	-0-

GARBY (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2852 X	924	-0-	-1928	-0-	61	1	863	2	N	-0-
11	2280 X	1486	-0-	-794	-0-	130	1	1356	2	N	-0-
12	1798 X	1458	-0-	-340	-0-	112	1	1346	2	N	-0-
01	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	104	1	1194	2	N	-0-
02	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	137	1	1090	2	N	-0-
03	1550 X	1074	-0-	-476	-0-	96	1	978	2	N	-0-

MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885		
10	930 X	328	-0-	-602	-0-	22	1	306	2	N	-0-
11	900 X	213	-0-	-687	-0-	19	1	194	2	N	-0-
12	818 X	818	-0-	-0-	-0-	63	1	755	2	N	-0-
01	929 X	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	N	-0-
02	761 X	761	-0-	-0-	-0-	85	1	676	2	N	-0-
*03	600 X	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715		
10	1240 X	366	-0-	-874	-0-	24	1	342	2	N	-0-
11	1200 X	763	-0-	-437	-0-	67	1	696	2	N	-0-
12	1240 X	862	-0-	-378	-0-	66	1	796	2	N	-0-
01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	72	1	831	2	N	-0-
02	920 X	920	-0-	-0-	-0-	103	1	817	2	N	-0-
*03	874 X	874	-0-	-0-	-0-	78	1	796	2	N	-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843		
10	3224 X	1150	-0-	-2074	-0-	75	1	1069	2	N	5
11	3120 X	1632	-0-	-1488	-0-	143	1	1489	2	N	25
12	3224 X	2964	-0-	-260	-0-	228	1	2736	2	N	25
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	234	1	2691	2	N	25
02	1073 X	10	-0-	-1063	-0-	1	1	9	2	N	25
03	1674 X	1333	-0-	-341	-0-	119	1	1214	2	N	25

RAMTEX ENERGY LLC		690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RAINS		
CANNAE		WELL #: 1		RRCID -> 222745		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870		
10	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-	-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GINGER (SMACKOVER)		34975 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RAINS		
VANGUARD OPERATING, LLC		881585									
GINGER GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 015436		COMPL. DATE 03/27/1967			TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121		
10	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3		N	-0-	-0-
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3		N	-0-	-0-
12	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	3		N	-0-	-0-
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3		N	-0-	-0-
02	2117 X	1536	-0-	-581	-0-	1536	3		N	-0-	-0-
03	2263 X	486	-0-	-1777	-0-	486	3		N	-0-	-0-

GINGER (SMACKOVER)		//CONT.// 34975 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585								
GINGER GAS UNIT III		WELL #: 2		RRCID -> 121940		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	26514 3	N	-0-		-0-
11	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	16347 3	N	-0-		-0-
12	19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	19294 3	N	-0-		-0-
01	22666 X	22666	-0-	-0-	-0-	22666 3	N	-0-		-0-
02	21968 X	21968	-0-	-0-	-0-	21968 3	N	-0-		-0-
*03	18096 X	18096	-0-	-0-	-0-	18096 3	N	-0-		-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		34979 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
SND OPERATING, L.L.C.		797127								
JENKINS		WELL #: 272A		RRCID -> 111932		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420		
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-		-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-		-0-
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2	N	-0-		-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-		-0-
02	1247 N	1116	-0-	-131	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
03	1581 N	990	-0-	-591	-0-	990 2	N	-0-		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDDLESTON, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206		
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 3	N	-0-		-0-
11	2190 X	1868	-0-	-322	-0-	1868 3	N	-0-		-0-
12	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3	N	-0-		-0-
01	3565 X	1908	-0-	-1657	-0-	1908 3	N	-0-		-0-
02	2552 X	2238	-0-	-314	-0-	2238 3	N	-0-		-0-
03	2728 X	1951	-0-	-777	-0-	1951 3	N	-0-		-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106883		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402		
10	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	22370 3	N	-0-		-0-
11	21210 X	19042	-0-	-2168	-0-	19042 3	N	-0-		-0-
12	21793 X	19697	-0-	-2096	-0-	19697 3	N	-0-		-0-
01	21917 X	18508	-0-	-3409	-0-	18508 3	N	-0-		-0-
02	16907 X	16346	-0-	-561	-0-	16346 3	N	-0-		-0-
*03	20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	20441 3	N	-0-		-0-

HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142		
10	45998 X	45998	-0-	-0-	-0-	45998 3	N	-0-		-0-
11	46807 X	46807	-0-	-0-	-0-	46807 3	N	-0-		-0-
12	44982 X	44982	-0-	-0-	-0-	44982 3	N	-0-		-0-
01	45928 X	45928	-0-	-0-	-0-	45928 3	N	-0-		-0-
02	45240 X	41087	-0-	-4153	-0-	41087 3	N	-0-		-0-
03	48360 X	42432	-0-	-5928	-0-	42432 3	N	-0-		-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//		34979 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	138968	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12092 - 12458			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		2	RRCID ->	142101	COMPL. DATE	09/18/1991	TOTAL DEPTH	12592	PERF.11983 - 12494			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPKINS, G.C. GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	147719	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11734 - 12188			
10	16894 X	16894	-0-	-0-	-0-	16894	3			N	-0-			-0-
11	15910 X	15910	-0-	-0-	-0-	15910	3			N	-0-			-0-
12	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	3			N	-0-			-0-
01	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	15521	3			N	-0-			-0-
02	15138 X	14635	-0-	-503	-0-	14635	3			N	-0-			-0-
*03	17088 X	17088	-0-	-0-	-0-	17088	3			N	-0-			-0-
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		3	RRCID ->	240268	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11942 - 12200			
10	744 N	45	-0-	-699	-0-	45	3			N	-0-			-0-
11	690 N	283	-0-	-407	-0-	283	3			N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
GOOBER HILL (PETTIT)				35729 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON						
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP				301939										
RICHARDSON, RICHARD D.		WELL #:		1	RRCID ->	148803	COMPL. DATE	02/26/1992	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11096 - 11102			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOODE RANCH (BOSSIER SAND)				35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BROOKS PETROLEUM COMPANY				097323										
BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	189849	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13306 - 13382			
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008								
GOODE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	185184	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	12597	PERF.12254 - 12337	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE
												BALANCE
10		2811 X	2811	-0-	-0-	2811	1		N	-0-		123
11		1105 X	1105	-0-	-0-	1105	1		N	-0-		123
12		1207 X	1207	-0-	-0-	1207	1		N	-0-		123
01		2046 X	1709	-0-	-337	1709	1		N	-0-		123
02		2639 X	1180	-0-	-1459	1180	1		N	-0-		123
03		2821 X	NO RPT	-0-	-2821				N	NO RPT		123

GOODE UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	185679	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11683 - 11934	
10		1767 X	1686	-0-	-81	1686	1		N	-0-		36
11		1709 X	1709	-0-	-0-	1709	1		N	-0-		36
12		1734 X	1734	-0-	-0-	1734	1		N	-0-		36
01		2573 X	-0-	-0-	-2573				N	-0-		36
02		2407 X	-0-	-0-	-2407				N	-0-		36
03		1767 X	NO RPT	-0-	-1767				N	NO RPT		36

GOODE UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	187699	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13040	PERF.12656 - 12859	
10		1085 X	970	-0-	-115	970	1		N	-0-		76
11		941 X	941	-0-	-0-	941	1		N	-0-		76
12		883 X	883	-0-	-0-	883	1		N	-0-		76
01		1085 X	1004	-0-	-81	1004	1		N	-0-		76
02		1015 X	882	-0-	-133	882	1		N	-0-		76
03		961 X	NO RPT	-0-	-961				N	NO RPT		76

GOODE UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	188421	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11702 - 11888	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		72

GOODE UNIT 7		WELL #:		1	RRCID ->	190637	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11627 - 12013	
10		DLQ G-10	3295	-0-	3295	7260	3295	1	Y	-0-		13
11		10202 X	2942	-0-	-7260		2942	1	Y	-0-		13
12		2600 X	2600	-0-	-0-		2600	1	Y	-0-		13
01		3503 X	2906	-0-	-597		2906	1	Y	-0-		13
02		3277 X	2438	-0-	-839		2438	1	Y	-0-		13
03		3286 X	NO RPT	-0-	-3286				Y	NO RPT		13

GOODE UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	193356	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12050 - 12110	
10		DLQ G-10	2446	-0-	2446	5333	2446	1	Y	-0-		-0-
11		7586 X	2253	-0-	-5333		2253	1	Y	-0-		-0-
12		1669 X	1669	-0-	-0-		1669	1	Y	-0-		-0-
*01		2900 X	2900	-0-	-0-		2900	1	Y	-0-		-0-
*02		2560 X	2560	-0-	-0-		2560	1	Y	-0-		-0-
03		2449 X	NO RPT	-0-	-2449				Y	NO RPT		-0-

GOODE UNIT 6		WELL #:		2	RRCID ->	193551	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11762 - 11946	
10		2976 X	1986	-0-	-990		1986	1	N	-0-		12
11		1534 X	1534	-0-	-0-		1534	1	N	-0-		12
12		1745 X	1745	-0-	-0-		1745	1	N	-0-		12
01		2604 X	1466	-0-	-1138		1466	1	N	-0-		12
02		2436 X	1521	-0-	-915		1521	1	N	-0-		12
03		1984 X	NO RPT	-0-	-1984				N	NO RPT		12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008								
GOODE UNIT 10		WELL #:		1	RRCID ->	196341	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12472	- 12669
M	O	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

10		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	1	N	-0-		12
11		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	1	N	-0-		12
12		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	1	N	-0-		12
*01		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	1	N	-0-		12
02		2784 X	2345	-0-	-439	-0-	2345	1	N	-0-		12
03		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		12

GOODE UNIT 9		WELL #:		1	RRCID ->	197312	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12478	- 12488
10		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1	N	-0-		36
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		36
02		1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-			N	-0-		36
03		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		36

GOODE UNIT 7		WELL #:		3	RRCID ->	197713	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11732	- 11841
10	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	6898	1049	1	Y	-0-		-0-
11		7869 X	971	-0-	-6898	-0-	971	1	Y	-0-		-0-
12		934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	1	Y	-0-		-0-
01		1209 X	908	-0-	-301	-0-	908	1	Y	-0-		-0-
02		1131 X	703	-0-	-428	-0-	703	1	Y	-0-		-0-
03		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOODE UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	199257	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	12360	PERF.12008	- 12152
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199689	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	12520	PERF.12340	- 12350
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	1	N	-0-		52
*01		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1	N	-0-		52
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

HILL-GOODE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205015	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12422	- 12646
10		1612 X	1367	-0-	-245	-0-	1367	1	N	-0-		-0-
11		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1	N	-0-		-0-
12		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	1	N	-0-		-0-
01		1581 X	1444	-0-	-137	-0-	1444	1	N	-0-		-0-
02		1479 X	1019	-0-	-460	-0-	1019	1	N	-0-		-0-
03		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12484	- 12498
10		2201 X	1697	-0-	-504	-0-	1697	1	N	-0-		-0-
11		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	1	N	-0-		-0-
12		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	1	N	-0-		-0-
01		1829 X	1736	-0-	-93	-0-	1736	1	N	-0-		-0-
*02		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1	N	-0-		-0-
03		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008								
GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID -> 205182			COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	857	-0-	857	1814		857	1			279
11		2900 N	1090	-0-	-1810		4	1090	1			279
12		1762 N	1758	-0-	-4			1758	1			279
*01		1615 N	1615	-0-	-0-			1615	1			279
*02		1201 N	1201	-0-	-0-			1201	1			279
03		0 N NO RPT		-0-	-0-						NO RPT	279

GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID -> 205516			COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908	
10	DLQ	G-10	2171	-0-	2171	23122		2171	1			-0-
11		24690 X	1568	-0-	-23122			1568	1			-0-
12		1593 X	1593	-0-	-0-			1593	1			-0-
01		3596 X	1707	-0-	-1889			1707	1			-0-
02		3364 X	1222	-0-	-2142			1222	1			-0-
03		2170 X NO RPT		-0-	-2170						NO RPT	-0-

GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID -> 206639			COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836	
10	DLQ	G-10	1279	-0-	1279	11265		1279	1			-0-
11		2900 N	1818	-0-	-1082	10183		1818	1			-0-
12		3100 N	1483	-0-	-1617	8566		1483	1			-0-
*01		3100 N	1145	-0-	-1955	6611		1145	1			-0-
*02		2900 N	1126	-0-	-1774	4837		1126	1			-0-
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	4837					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	
10		8866 #	7623	-0-	-1243			7623	2		N	-0-
11		7620 #	6362	-0-	-1258			6362	2		N	-0-
12		7564 #	3554	-0-	-4010			3554	2		N	-0-
01		7626 #	3037	-0-	-4589			3037	2		N	-0-
02		7550 R	7550	-0-	-0-			7550	2		N	-0-
03		7626 #	6557	-0-	-1069			6557	2		N	-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	
10		1364 X	966	-0-	-398			966	2		N	46
11		1440 X	-0-	-0-	-1440						N	46
12		1488 X	-0-	-0-	-1488						N	46
01		1457 X	79	-0-	-1378			79	2		N	46
02		986 X	-0-	-0-	-986						N	46
03		961 X NO RPT		-0-	-961						N	46

XTO ENERGY INC.		945936										
HILL X		WELL #:		16 L	RRCID -> 116632			COMPL. DATE 04/05/1985			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362	
10		712 N	712	-0-	-0-			30	1	682	2	8
11		780 N	135	-0-	-645			6	1	129	2	8
12		806 N	-0-	-0-	-806						Y	8
01		775 N	113	-0-	-662			7	1	106	2	8
02		943 N	943	-0-	-0-			50	1	893	2	8
*03		561 N	561	-0-	-0-			43	1	518	2	8

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 SPENCE ENERGY COMPANY 809332
 TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
 ARLEDGE, TERRY 030801
 MERVISH WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
 PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO)		//CONT.//		39148 710	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTSON				
BRAVE HEART RESOURCES, INC.		//CONT.//		089801											
PASNIK		WELL #:		2	RRCID ->	107511	COMPL. DATE	08/31/1983	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1612 - 1632				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	109983	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	1748	PERF. 1602 - 1617				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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				
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-				-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-				-0-
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2		N	-0-				-0-
02	261	N	220	-0-	-41	-0-	220	2		N	-0-				-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-				-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER)				39775 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
COVEY PARK OPERATING LLC				182847											
GRESHAM TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	260659	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	19725	PERF.16789 - 19490				
10	7411	X	7411	-0-	-0-	B	7410	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1091	X	1091	-0-	-0-	B	1090	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	595	X	595	-0-	-0-	B	594	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	705	X	705	-0-	-0-	B	705	2			N	-0-			-0-
02	522	X	262	-0-	-0-	B	261	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	B	-0-				N	-0-			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	263137	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16026 - 19060				
10	27588	X	27588	-0-	-0-	B	27586	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	25077	X	25077	-0-	-0-	B	25075	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	23614	X	23614	-0-	-0-	B	23612	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	26832	X	26832	-0-	-0-	B	26831	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	22941	X	22941	-0-	-0-	B	22940	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*03	23208	X	23208	-0-	-0-	B	23207	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)				40000 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936											
BROWN, RAYMON		WELL #:		1	RRCID ->	170524	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9534 - 10149				
10	4681		4346	-0-	-335	-0-	131	1	4215	2	N	-0-			-0-
11	4530		4153	-0-	-377	-0-	126	1	4027	2	N	-0-			-0-
12	4681		4290	-0-	-391	-0-	130	1	4160	2	N	-0-			-0-
01	4526	#	4182	-0-	-344	-0-	126	1	4056	2	N	-0-			-0-
02	4234	#	4081	-0-	-153	-0-	123	1	3958	2	N	-0-			-0-
03	4340	#	4197	-0-	-143	-0-	124	1	4073	2	N	-0-			-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)			41127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.			924624									
VARISCO ESTATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 179273		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 16397		PERF.15676 - 15850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		15376 #	14824	-0-	-552	-0-	14824 3	N	-0-			-0-
11		14880 #	13959	-0-	-921	-0-	13959 3	N	-0-			-0-
12		15376 #	14828	-0-	-548	-0-	14828 3	N	-0-			-0-
01		15221 #	14918	-0-	-303	-0-	14918 3	N	-0-			-0-
02		13862 #	12483	-0-	-1379	-0-	12483 3	N	-0-			-0-
03		14818 #	12004	-0-	-2814	-0-	12004 3	N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
AMX ENERGY, INC.			020538									
REED			WELL #: 1		RRCID -> 254992		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 17148		PERF.16144 - 16220	
10	DLQ	G-10	6977	-0-	6977	23183	6977 2	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	5691	-0-	5691	28874	5691 2	N	-0-			-0-
12		34766 X	5892	-0-	-28874	-0-	5892 2	N	-0-			-0-
01		8246 X	5629	-0-	-2617	-0-	5629 2	N	-0-			-0-
02		7685 X	5044	-0-	-2641	-0-	5044 2	N	-0-			-0-
03		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-		N	NO RPT			-0-

COVEY PARK OPERATING LLC			182847									
AMANDA ROSE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 230153		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16334 - 17008	
10		14756 X	13543	-0-	-1213	-0-	13543 2	N	-0-			-0-
11		14280 X	13339	-0-	-941	-0-	13339 2	N	-0-			-0-
12		14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14706 2	N	1	1	8	-0-
01		14322 X	13701	-0-	-621	-0-	13701 2	N	-0-			-0-
02		12905 X	12645	-0-	-260	-0-	12645 2	N	-0-			-0-
03		14694 X	13095	-0-	-1599	-0-	13095 2	N	-0-			-0-

CHANEY, J. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 241588		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 19000		PERF.15946 - 17150	
10		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3898 2	N	1	1	8	-0-
11		2250 X	1852	-0-	-398	-0-	1852 2	N	-0-			-0-
12		2325 X	489	-0-	-1836	-0-	489 2	N	-0-			-0-
01		2325 X	172	-0-	-2153	-0-	172 2	N	-0-			-0-
02		2175 X	143	-0-	-2032	-0-	143 2	N	-0-			-0-
03		2325 X	239	-0-	-2086	-0-	239 2	N	-0-			-0-

LANDERS			WELL #: 1		RRCID -> 241838		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 18500		PERF.16601 - 16933	
10		95573 X	87330	-0-	-8243	-0-	87329 2	N	1	1	8	-0-
11		92490 X	79680	-0-	-12810	-0-	79679 2	N	1	1	8	-0-
12		95573 X	83567	-0-	-12006	-0-	83566 2	N	1	1	8	-0-
01		90799 X	64715	-0-	-26084	-0-	64715 2	N	-0-			-0-
02		81693 X	53146	-0-	-28547	-0-	53145 2	N	1	1	8	-0-
03		87327 X	56602	-0-	-30725	-0-	56601 2	N	1	1	8	-0-

CAMP CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210		PERF.14969 - 15838	
10		12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	12251 2	N	-0-			-0-
11		11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	11734 2	N	-0-			-0-
12		12121 X	12015	-0-	-106	-0-	12015 2	N	-0-			-0-
01		12121 X	11911	-0-	-210	-0-	11911 2	N	-0-			-0-
02		11339 X	11110	-0-	-229	-0-	11110 2	N	-0-			-0-
03		12121 X	11773	-0-	-348	-0-	11773 2	N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847									
CARR, A. D. A		WELL #:		1	RRCID ->	244963	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	18791	PERF.	17367 - 17654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	83854 X	83854	-0-	-0-	-0-		83842 2	12 9	N	11	11 8		-0-
11	73942 X	73942	-0-	-0-	-0-		73929 2	13 9	N	12	12 8		-0-
12	73446 X	73446	-0-	-0-	-0-		73428 2	18 9	N	16	16 8		-0-
01	48053 X	48053	-0-	-0-	-0-		48049 2	4 9	N	4	4 8		-0-
02	10208 X	5630	-0-	-4578	-0-		5628 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	10912 X	5	-0-	-10907	-0-		5 2		N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247684	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	18630	PERF.	16703 - 17579	
10	40151 X	40151	-0-	-0-	-0-		40149 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	38291 X	38291	-0-	-0-	-0-		38289 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	39037 X	39037	-0-	-0-	-0-		39035 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	37727 X	27416	-0-	-10311	-0-		27415 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	35293 X	30628	-0-	-4665	-0-		30626 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	37727 X	36035	-0-	-1692	-0-		36034 2	1 9	N	1	1 8		-0-

SUBLETT		WELL #:		2	RRCID ->	248186	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15898 - 16036	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

A. D. CARR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	250686	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	18535	PERF.	16618 - 17952	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	252401	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	17850	PERF.	16462 - 61468	
10	T. A.	8081	-0-	8081	14630		8081 2		N	-0-			-0-
11	T. A.	3313	-0-	3313	17943		3313 2		N	-0-			-0-
12	20223 X	2280	-0-	-17943	-0-		2280 2		N	-0-			-0-
01	8091 X	3762	-0-	-4329	-0-		3762 2		N	-0-			-0-
02	7569 X	2425	-0-	-5144	-0-		2425 2		N	-0-			-0-
03	8091 X	1230	-0-	-6861	-0-		1230 2		N	-0-			-0-

SUBLETT		WELL #:		1	RRCID ->	252864	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	15391 - 15952	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INGRAM ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252867	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	17902	PERF.	16314 - 17112	
10	33683 X	10878	-0-	-22805	-0-		10878 2		N	-0-			-0-
11	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-		7136 2		N	-0-			-0-
12	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-		10837 2		N	-0-			-0-
01	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-		10605 2		N	-0-			-0-
02	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-		9286 2		N	-0-			-0-
*03	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-		9445 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847								
DCR		WELL #:		1	RRCID ->	253072	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	18503	PERF.16627	- 17470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		31245 X	31245	-0-	-0-	31245 2			N	-0-		-0-
11		29010 X	27176	-0-	-1834	27175 2	1 9		N	1	1 8	-0-
12		28954 X	28105	-0-	-849	28104 2	1 9		N	1	1 8	-0-
01		29977 X	26085	-0-	-3892	26085 2			N	-0-		-0-
02		24713 X	24713	-0-	-0-	24712 2	1 9		N	1	1 8	-0-
03		29977 X	23793	-0-	-6184	23793 2			N	-0-		-0-

CARR, A. D. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	253130	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15124	- 17992
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	256026	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17200	- 17732
10		65503 X	55549	-0-	-9954	55548 2	1 9		N	1	1 8	-0-
11		63390 X	52402	-0-	-10988	52401 2	1 9		N	1	1 8	-0-
12		58342 X	46593	-0-	-11749	46592 2	1 9		N	1	1 8	-0-
01		58342 X	53917	-0-	-4425	53917 2			N	-0-		-0-
02		50767 X	50767	-0-	-0-	50766 2	1 9		N	1	1 8	-0-
03		55552 X	48467	-0-	-7085	48467 2			N	-0-		-0-

NAVASOT		WELL #:		1	RRCID ->	256038	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17116	- 17558
10		49855 X	49855	-0-	-0-	49854 2	1 9		N	1	1 8	-0-
11		34976 X	34976	-0-	-0-	34976 2			N	-0-		-0-
12		39848 X	39848	-0-	-0-	39847 2	1 9		N	1	1 8	-0-
01		46798 X	46798	-0-	-0-	46797 2	1 9		N	1	1 8	-0-
02		43986 X	43986	-0-	-0-	43985 2	1 9		N	1	1 8	-0-
*03		46049 X	46049	-0-	-0-	46049 2			N	-0-		-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	256039	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.15981	- 18045
10		67921 X	65656	-0-	-2265	65655 2	1 9		N	1	1 8	-0-
11		66480 X	66480	-0-	-0-	66479 2	1 9		N	1	1 8	-0-
12		71672 X	71672	-0-	-0-	71671 2	1 9		N	1	1 8	-0-
01		70773 X	41583	-0-	-29190	41583 2			N	-0-		-0-
02		49214 X	49214	-0-	-0-	49213 2	1 9		N	1	1 8	-0-
03		71672 X	57048	-0-	-14624	57047 2	1 9		N	1	1 8	-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256195	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	17875	PERF.16931	- 17438
10		35123 X	30003	-0-	-5120	30002 2	1 9		N	1	1 8	-0-
11		33990 X	28223	-0-	-5767	28222 2	1 9		N	1	1 8	-0-
12		35123 X	29009	-0-	-6114	29008 2	1 9		N	1	1 8	-0-
01		34007 X	27840	-0-	-6167	27839 2	1 9		N	1	1 8	-0-
02		42634 X	42634	-0-	-0-	42633 2	1 9		N	1	1 8	-0-
*03		49533 X	49533	-0-	-0-	49532 2	1 9		N	1	1 8	-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	256205	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17775	PERF.17278	- 17325
10		775 X	332	-0-	-443	332 2			N	-0-		-0-
11		750 X	74	-0-	-676	73 2	1 9		N	1	1 8	-0-
12		775 X	13	-0-	-762	12 2	1 9		N	1	1 8	-0-
01		775 X	3	-0-	-772	3 2			N	-0-		-0-
02		725 X	-0-	-0-	-725				N	1	1 8	-0-
03		341 X	-0-	-0-	-341				N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847								
NAVASOT		WELL #:		2	RRCID ->	256237	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	18129	PERF.17256	- 17687
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		36611 X	28111	-0-	-8500	-0-	28110	2	1 9	N	1	1 8 -0-
11		31740 X	30184	-0-	-1556	-0-	30183	2	1 9	N	1	1 8 -0-
12		32798 X	25595	-0-	-7203	-0-	25594	2	1 9	N	1	1 8 -0-
01		32798 X	5842	-0-	-26956	-0-	5842	2		N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		31186 X	-0-	-0-	-31186	-0-				N	-0-	-0-

SOUTHWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.17788	- 18380
10		60441 X	60441	-0-	-0-	-0-	60440	2	1 9	N	1	1 8 -0-
11		60962 X	60962	-0-	-0-	-0-	60961	2	1 9	N	1	1 8 -0-
12		60261 X	60261	-0-	-0-	-0-	60260	2	1 9	N	1	1 8 -0-
01		53537 X	51116	-0-	-2421	-0-	51116	2		N	-0-	-0-
02		47113 X	47113	-0-	-0-	-0-	47112	2	1 9	N	1	1 8 -0-
03		53537 X	50446	-0-	-3091	-0-	50446	2		N	-0-	-0-

A. D. CARR A		WELL #:		5	RRCID ->	256549	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	18090	PERF.17606	- 17824
10		56172 X	35489	-0-	-20683	-0-	35488	2	1 9	N	1	1 8 -0-
11		54360 X	50348	-0-	-4012	-0-	50348	2		N	-0-	-0-
12		56172 X	51897	-0-	-4275	-0-	51896	2	1 9	N	1	1 8 -0-
01		55304 X	53170	-0-	-2134	-0-	53170	2		N	-0-	-0-
02		36427 X	36427	-0-	-0-	-0-	36426	2	1 9	N	1	1 8 -0-
*03		55079 X	55079	-0-	-0-	-0-	55079	2		N	-0-	-0-

SOUTHWORTH		WELL #:		3	RRCID ->	256691	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	19110	PERF.16824	- 18352
10		20660 X	20660	-0-	-0-	-0-	20660	2		N	-0-	-0-
11		18969 X	18969	-0-	-0-	-0-	18969	2		N	-0-	-0-
12		16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	16368	2	1 9	N	1	1 8 -0-
01		19746 X	19746	-0-	-0-	-0-	19746	2		N	-0-	-0-
02		17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	17825	2	1 9	N	1	1 8 -0-
*03		18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2		N	-0-	-0-

DCR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257386	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	19775	PERF.17701	- 19046
10		2139 N	2026	-0-	-113	-0-	2026	2		N	-0-	-0-
11		2040 N	1890	-0-	-150	-0-	1890	2		N	-0-	-0-
12		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-	-0-
01		2015 N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2		N	-0-	-0-
02		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-	-0-
03		2077 N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2		N	-0-	-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259232	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17188	- 17600
10		52678 X	52678	-0-	-0-	-0-	52677	2	1 9	N	1	1 8 -0-
11		49520 X	49520	-0-	-0-	-0-	49519	2	1 9	N	1	1 8 -0-
12		50287 X	50287	-0-	-0-	-0-	50286	2	1 9	N	1	1 8 -0-
01		51165 X	51165	-0-	-0-	-0-	51164	2	1 9	N	1	1 8 -0-
02		47795 X	47795	-0-	-0-	-0-	47794	2	1 9	N	1	1 8 -0-
*03		49019 X	49019	-0-	-0-	-0-	49018	2	1 9	N	1	1 8 -0-

LILLY HOPPESS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259335	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17612	- 18328
10		68820 X	63351	-0-	-5469	-0-	63350	2	1 9	N	1	1 8 -0-
11		66600 X	64062	-0-	-2538	-0-	64061	2	1 9	N	1	1 8 -0-
12		68293 X	55085	-0-	-13208	-0-	55083	2	2 9	N	2	2 8 -0-
01		68293 X	46866	-0-	-21427	-0-	46866	2		N	-0-	-0-
02		61915 X	52556	-0-	-9359	-0-	52555	2	1 9	N	1	1 8 -0-
03		66185 X	59792	-0-	-6393	-0-	59791	2	1 9	N	1	1 8 -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	103385 X	98182	-0-	-5203	-0-	98181 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	98520 X	58929	-0-	-39591	-0-	58928 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	101184 X	97861	-0-	-3323	-0-	97860 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	100502 X	96771	-0-	-3731	-0-	96771 2		N	-0-		-0-
02	92336 X	91276	-0-	-1060	-0-	91275 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	98177 X	93991	-0-	-4186	-0-	93991 2		N	-0-		-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704			
10	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	19039 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	19446 X	19446	-0-	-0-	-0-	19445 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	19375 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	16904 2		N	-0-		-0-
02	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	15795 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*03	16961 X	16961	-0-	-0-	-0-	16961 2		N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173			
10	91911 X	91911	-0-	-0-	-0-	91910 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	91440 X	86858	-0-	-4582	-0-	86857 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	94488 X	87535	-0-	-6953	-0-	87534 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	94488 X	81419	-0-	-13069	-0-	81419 2		N	-0-		-0-
02	87638 X	79156	-0-	-8482	-0-	79155 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	91915 X	82348	-0-	-9567	-0-	82348 2		N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682			
10	39494 X	33104	-0-	-6390	-0-	33103 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	38220 X	32408	-0-	-5812	-0-	32407 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	36611 X	36550	-0-	-61	-0-	36549 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	34131 X	27545	-0-	-6586	-0-	27545 2		N	-0-		-0-
02	31929 X	29331	-0-	-2598	-0-	29330 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	36549 X	31275	-0-	-5274	-0-	31275 2		N	-0-		-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950			
10	29326 X	27610	-0-	-1716	-0-	27609 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	28170 X	27264	-0-	-906	-0-	27263 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	29109 X	28193	-0-	-916	-0-	28192 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	28830 X	27298	-0-	-1532	-0-	27298 2		N	-0-		-0-
02	26361 X	24666	-0-	-1695	-0-	24665 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	28179 X	26234	-0-	-1945	-0-	26234 2		N	-0-		-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948			
10	96689 X	82288	-0-	-14401	-0-	82284 2	4 9	N	4	4 8	-0-
11	91320 X	62283	-0-	-29037	-0-	62282 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	92287 X	30	-0-	-92257	-0-	30 2		N	-0-		-0-
01	91698 X	55196	-0-	-36502	-0-	55196 2		N	-0-		-0-
02	76966 X	66710	-0-	-10256	-0-	66709 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	82274 X	70518	-0-	-11756	-0-	70517 2	1 9	N	1	1 8	-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136			
10	3100 N	45780	-0-	42680	42680	45778 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	3000 N	6529	-0-	3529	46209	6528 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	43109			N	1	1 8	-0-
01	43109 X	-0-	-0-	-43109	-0-			N	-0-		-0-
02	2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-			N	-0-		-0-
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847								
NCC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	17592 - 18015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		41478 X	39315	-0-	-2163	-0-	39314 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		40140 X	36499	-0-	-3641	-0-	36498 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		40455 X	26160	-0-	-14295	-0-	26159 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		39370 X	25845	-0-	-13525	-0-	25844 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		36772 X	34949	-0-	-1823	-0-	34948 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		39308 X	25227	-0-	-14081	-0-	25227 2		N	-0-		-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261733	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	18250	PERF.	17688 - 18202
10		66557 X	64393	-0-	-2164	-0-	64393 2		N	-0-		-0-
11		63300 X	57425	-0-	-5875	-0-	57424 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		64542 X	62511	-0-	-2031	-0-	62510 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		64542 X	55165	-0-	-9377	-0-	55165 2		N	-0-		-0-
02		60378 X	56866	-0-	-3512	-0-	56865 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		64387 X	59320	-0-	-5067	-0-	59319 2	1 9	N	1	1 8	-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	261886	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15734 - 17508
10		50995 X	49603	-0-	-1392	-0-	49602 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		49350 X	47397	-0-	-1953	-0-	47396 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		53506 X	48363	-0-	-5143	-0-	48362 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		53506 X	46663	-0-	-6843	-0-	46663 2		N	-0-		-0-
02		50054 X	44587	-0-	-5467	-0-	44586 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		49600 X	45767	-0-	-3833	-0-	45767 2		N	-0-		-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	262516	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	18330	PERF.	18268 - 18274
10		61287 X	58203	-0-	-3084	-0-	58202 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		60063 X	60063	-0-	-0-	-0-	60062 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		61535 X	56430	-0-	-5105	-0-	56429 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		61535 X	56132	-0-	-5403	-0-	56132 2		N	-0-		-0-
02		58058 X	47258	-0-	-10800	-0-	47257 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		62062 X	57840	-0-	-4222	-0-	57840 2		N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	264718	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	17404	PERF.	17362 - 17384
10		67146 X	29829	-0-	-37317	-0-	29828 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		63540 X	28463	-0-	-35077	-0-	28462 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		64945 X	29515	-0-	-35430	-0-	29514 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		40951 X	31347	-0-	-9604	-0-	31347 2		N	-0-		-0-
02		32816 X	32816	-0-	-0-	-0-	32815 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*03		36315 X	36315	-0-	-0-	-0-	36315 2		N	-0-		-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	17838	PERF.	17548 - 17612
10		11315 X	9520	-0-	-1795	-0-	9520 2		N	-0-		-0-
11		10950 X	9188	-0-	-1762	-0-	9188 2		N	-0-		-0-
12		10385 X	9428	-0-	-957	-0-	9428 2		N	-0-		-0-
01		9517 X	9043	-0-	-474	-0-	9043 2		N	-0-		-0-
02		8903 X	8112	-0-	-791	-0-	8112 2		N	-0-		-0-
03		9517 X	8937	-0-	-580	-0-	8937 2		N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	17402 - 18118
10		17794 X	8998	-0-	-8796	-0-	8997 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		38005 X	38005	-0-	-0-	-0-	38004 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		36151 X	36151	-0-	-0-	-0-	36150 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		8990 X	6477	-0-	-2513	-0-	6477 2		N	-0-		-0-
02		16646 X	6555	-0-	-10091	-0-	6554 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		17794 X	3352	-0-	-14442	-0-	3352 2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847								
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	18151	PERF.17840 - 17922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	9517 X	7929	-0-	-1588	-0-	7929	2		N	-0-		-0-
11	8940 X	7974	-0-	-966	-0-	7974	2		N	-0-		-0-
12	9238 X	8076	-0-	-1162	-0-	8076	2		N	-0-		-0-
01	9021 X	7899	-0-	-1122	-0-	7899	2		N	-0-		-0-
02	8033 X	7399	-0-	-634	-0-	7399	2		N	-0-		-0-
03	8246 X	7923	-0-	-323	-0-	7923	2		N	-0-		-0-

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP				251869								
THEISS		WELL #:		1	RRCID ->	254136	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	22000	PERF.17794 - 17848	
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-		115
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		115
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		115
01	558 N	368	-0-	-190	-0-	368	2		N	-0-		115
02	290 N	257	-0-	-33	-0-	248	1	9 9	N	8		123
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2 9	N	2		125

FOSSIL OPERATING, INC.				278846								
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050	PERF.16120 - 17463	
10	3100 X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2		N	-0-		-0-
11	3000 X	2988	-0-	-12	-0-	2988	2		N	-0-		-0-
12	3100 X	2984	-0-	-116	-0-	2984	2		N	-0-		-0-
01	3069 X	2855	-0-	-214	-0-	2855	2		N	-0-		-0-
02	2900 X	2442	-0-	-458	-0-	2442	2		N	-0-		-0-
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT		-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	207506	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	19150	PERF.15030 - 17216	
10	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2		N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		-0-
01	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2		N	-0-		-0-
02	435 N	326	-0-	-109	-0-	326	2		N	-0-		-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	211798	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	19000	PERF.16154 - 16205	
10	12524 X	10105	-0-	-2419	-0-	992	1	9113 2	N	-0-		-0-
11	12120 X	8939	-0-	-3181	-0-	800	1	8139 2	N	-0-		-0-
12	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	992	1	10701 2	N	-0-		-0-
01	10850 X	7601	-0-	-3249	-0-	896	1	6705 2	N	-0-		-0-
02	10150 X	7364	-0-	-2786	-0-	672	1	6692 2	N	-0-		-0-
03	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-				N	NO RPT		-0-

FOSSIL GREER		WELL #:		1	RRCID ->	212314	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	20000	PERF.16022 - 17397	
10	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	20074	2		N	-0-		-0-
11	23192 X	23192	-0-	-0-	-0-	23192	2		N	-0-		-0-
12	27786 X	27786	-0-	-0-	-0-	27786	2		N	-0-		-0-
01	20088 X	14240	-0-	-5848	-0-	14240	2		N	-0-		-0-
02	22417 X	7212	-0-	-15205	-0-	7212	2		N	-0-		-0-
03	25730 X	NO RPT	-0-	-25730	-0-				N	NO RPT		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
FOSSIL OPERATING, INC.		//CONT.// 278846									
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	10292	X	9178	-0-	-1114	-0-	9178 2	N	-0-		-0-
11	12240	X	7950	-0-	-4290	-0-	7950 2	N	-0-		-0-
12	12648	X	7562	-0-	-5086	-0-	7562 2	N	-0-		-0-
01	12648	X	7207	-0-	-5441	-0-	7207 2	N	-0-		-0-
02	7627	X	7152	-0-	-475	-0-	7152 2	N	-0-		-0-
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566			
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2	N	-0-		-0-
11	3000	N	3028	-0-	28	28	3028 2	N	-0-		-0-
12	3100	N	3139	-0-	39	67	3139 2	N	-0-		-0-
01	2895	N	2828	-0-	-67	-0-	2828 2	N	-0-		-0-
*02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	N	-0-		-0-
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621			
10	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768 2	N	-0-		-0-
11	9180	X	5616	-0-	-3564	-0-	5616 2	N	-0-		-0-
12	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248 2	N	-0-		-0-
01	10571	X	8938	-0-	-1633	-0-	8938 2	N	-0-		-0-
*02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773 2	N	-0-		-0-
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297			
10	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	853 1 17319 2	N	-0-		-0-
11	16380	X	16361	-0-	-19	-0-	798 1 15563 2	N	-0-		-0-
12	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	743 1 16246 2	N	-0-		-0-
01	16926	X	14519	-0-	-2407	-0-	743 1 13776 2	N	-0-		-0-
*02	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	798 1 16200 2	N	-0-		-0-
03	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830			
10	2573	X	2318	-0-	-255	-0-	2318 2	N	-0-		-0-
11	2610	X	2008	-0-	-602	-0-	2008 2	N	-0-		-0-
12	2697	X	879	-0-	-1818	-0-	879 2	N	-0-		-0-
01	2697	X	756	-0-	-1941	-0-	756 2	N	-0-		-0-
02	2523	X	570	-0-	-1953	-0-	570 2	N	-0-		-0-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 228226		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076			
10	12276	X	10130	-0-	-2146	-0-	1595 1 8535 2	N	-0-		-0-
11	11880	X	11317	-0-	-563	-0-	1650 1 9667 2	N	-0-		-0-
12	9920	X	9895	-0-	-25	-0-	1650 1 8245 2	N	-0-		-0-
01	10137	X	9513	-0-	-624	-0-	1430 1 8083 2	N	-0-		-0-
02	10933	X	8111	-0-	-2822	-0-	1540 1 6571 2	N	-0-		-0-
03	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418			
10	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903 2	N	-0-		-0-
11	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726 2	N	-0-		-0-
12	12059	X	4605	-0-	-7454	-0-	4605 2	N	-0-		-0-
01	12896	X	8480	-0-	-4416	-0-	8480 2	N	-0-		-0-
02	12238	X	6853	-0-	-5385	-0-	6853 2	N	-0-		-0-
03	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-		N	NO RPT		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
FOSSIL OPERATING, INC.		//CONT.// 278846									
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520			
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
10	57660 X	51208	-0-	-6452	-0-	51208	2	N	-0-		-0-
11	67680 X	67680	-0-	-0-	-0-	67680	2	N	-0-		-0-
12	68253 X	68253	-0-	-0-	-0-	68253	2	N	-0-		-0-
01	62068 X	62068	-0-	-0-	-0-	62068	2	N	-0-		-0-
*02	62351 X	62351	-0-	-0-	-0-	62351	2	N	-0-		-0-
03	58714 X	NO RPT	-0-	-58714	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604			
10	53258 X	45700	-0-	-7558	-0-	45700	2	N	-0-		-0-
11	59457 X	59457	-0-	-0-	-0-	59457	2	N	-0-		-0-
12	54861 X	54861	-0-	-0-	-0-	54861	2	N	-0-		-0-
01	45694 X	34835	-0-	-10859	-0-	34835	2	N	-0-		-0-
*02	67688 X	67688	-0-	-0-	-0-	67688	2	N	-0-		-0-
03	61442 X	NO RPT	-0-	-61442	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004			
10	T. A.	196	-0-	196	295	196	2	N	-0-		-0-
11	T. A.	969	-0-	969	1264	969	2	N	-0-		-0-
12	36328 X	35064	-0-	-1264	-0-	35064	2	N	-0-		-0-
01	36446 X	36446	-0-	-0-	-0-	36446	2	N	-0-		-0-
*02	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16419	2	N	-0-		-0-
03	35061 X	NO RPT	-0-	-35061	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355			
10	13423 X	13235	-0-	-188	-0-	13235	2	N	-0-		-0-
11	32888 X	32888	-0-	-0-	-0-	32888	2	N	-0-		-0-
12	21299 X	21299	-0-	-0-	-0-	21299	2	N	-0-		-0-
01	19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	19560	2	N	-0-		-0-
02	31784 X	16219	-0-	-15565	-0-	16219	2	N	-0-		-0-
03	33976 X	NO RPT	-0-	-33976	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589			
10	49937 X	49937	-0-	-0-	-0-	49937	2	N	-0-		-0-
11	48240 X	1791	-0-	-46449	-0-	1791	2	N	-0-		-0-
12	53190 X	53190	-0-	-0-	-0-	53190	2	N	-0-		-0-
01	54249 X	54249	-0-	-0-	-0-	54249	2	N	-0-		-0-
*02	59071 X	59071	-0-	-0-	-0-	59071	2	N	-0-		-0-
03	53196 X	NO RPT	-0-	-53196	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831			
10	37758 X	28016	-0-	-9742	-0-	28016	2	N	-0-		-0-
11	38109 X	38109	-0-	-0-	-0-	38109	2	N	-0-		-0-
12	35092 X	9975	-0-	-25117	-0-	9975	2	N	-0-		-0-
01	33728 X	1503	-0-	-32225	-0-	1503	2	N	-0-		-0-
02	36830 X	9765	-0-	-27065	-0-	9765	2	N	-0-		-0-
03	39370 X	NO RPT	-0-	-39370	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846																	
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		40083 X	37870	-0-	-2213	-0-	37870	2			N	-0-					-0-
11		38790 X	37793	-0-	-997	-0-	37793	2			N	-0-					-0-
12		40083 X	27328	-0-	-12755	-0-	27328	2			N	-0-					-0-
01		38905 X	2429	-0-	-36476	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02		34191 X	33264	-0-	-927	-0-	33264	2			N	-0-					-0-
03		36549 X	NO RPT	-0-	-36549	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118																	
10		434 N	59	-0-	-375	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11		390 N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396																	
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02		1160 N	719	-0-	-441	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592																	
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708																	
10		8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
11		7710 X	5253	-0-	-2457	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
12		7750 X	986	-0-	-6764	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01		8525 X	1241	-0-	-7284	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02		7975 X	1274	-0-	-6701	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03		8525 X	4896	-0-	-3629	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																	
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006																	
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11		390 N	107	-0-	-283	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	3		1 9	N	1					1
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					1
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					1
*03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					1

SND OPERATING, L.L.C. 797127																	
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314																	
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02		406 N	280	-0-	-126	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03		434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
RAINBOLT RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16302 - 16760	
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
10		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055 2		N	-0-		-0-
11		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671 2		N	-0-		-0-
12		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630 2		N	-0-		-0-
01		7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7641 2		N	-0-		-0-
02		6815 X	6378	-0-	-437	-0-	6378 2		N	-0-		-0-
03		7285 X	7165	-0-	-120	-0-	799 1	6366 2	N	-0-		-0-

CHANEY		WELL #:		1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600	PERF.16532 - 17003	
10		1023 X	971	-0-	-52	-0-	971 2		N	-0-		-0-
11		780 X	739	-0-	-41	-0-	739 2		N	-0-		-0-
12		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-		-0-
01		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
02		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
*03		985 X	985	-0-	-0-	-0-	110 1	875 2	N	-0-		-0-

RAINBOLT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939	PERF.16920 - 17796	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
FOSSIL OPERATING, INC.				278846								
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13736 - 13744	
10		10819 X	10666	-0-	-153	-0-	853 1	9813 2	N	-0-		-0-
11		10470 X	9998	-0-	-472	-0-	825 1	9173 2	N	-0-		-0-
12		10819 X	9761	-0-	-1058	-0-	743 1	9018 2	N	-0-		-0-
01		10757 X	8401	-0-	-2356	-0-	743 1	7658 2	N	-0-		-0-
02		9976 X	8441	-0-	-1535	-0-	798 1	7643 2	N	-0-		-0-
03		10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13363 - 15126	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443 - 16102	
10		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	992 1	7409 2	N	-0-		-0-
11		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	928 1	7059 2	N	-0-		-0-
12		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	992 1	7016 2	N	-0-		-0-
01		7750 X	6758	-0-	-992	-0-	768 1	5990 2	N	-0-		-0-
02		7250 X	6782	-0-	-468	-0-	896 1	5886 2	N	-0-		-0-
03		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT		-0-

HILLTOP RESORT (PETTET)
FOSSIL OPERATING, INC.
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1

41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
278846

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3534 #	3226	-0-	-308	-0-	1085	1	2141	2	N	-0-					-0-
11	3330 #	2206	-0-	-1124	-0-	880	1	1282	2	N	40					40
						44	9									
12	3038 #	790	-0-	-2248	-0-	360	1	430	2	N	-0-					40
01	3472 #	486	-0-	-2986	-0-	90	1	396	2	N	-0-					40
02	3248 #	892	-0-	-2356	-0-	390	1	502	2	N	-0-					40
03	3224 #	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					40

HOLLMAN (7777)
PINNERGY, LTD.
ALDERMAN

42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
665701

WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA OPERATING COMPANY
ALDERMAN

844253
WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

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
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	3	1	2657	2	N	-0-					-0-
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	3	1	2500	2	N	-0-					-0-
12	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	3	1	2869	2	N	-0-					-0-
01	2666 X	1755	-0-	-911	-0-	3	1	1752	2	N	-0-					-0-
02	2494 X	2042	-0-	-452	-0-	3	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2883 X	2487	-0-	-396	-0-	3	1	2484	2	N	-0-					-0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER
CARPENTER, BH B

44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
806415

WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA)
LEGACY RESERVES OPERATING LP
JOBE #1

44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
495445

WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	335	1	180	2	N	-0-					6
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	324	1	816	2	N	-0-					6
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					6
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1950	3	47	9	N	43					49
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1857	3	52	9	N	47					96
*03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1992	3	46	9	N	42					138

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. 501545
 MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	319	1	3396	2	N	-0-				29
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	312	1	3355	2	N	-0-				29
12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	307	1	3403	2	N	-0-				29
01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	313	1	3372	2	N	-0-				29
02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	296	1	3073	2	N	1				30
						1	9								
*03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	318	1	3324	2	N	15				45
						17	9								

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-				-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-				-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
 CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				13
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	N	3				16
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	325	2	3	9	N	3				19
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7				26
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 15287 - 15387

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 15078 - 15280

10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 W	4359	-0-	4359	B	4359	3	4359	3	N	-0-				-0-
01	T. A.	4340	-0-	4340	B	8699	3	4340	3	N	-0-				-0-
02	T. A.	4150	-0-	4150	B	12849	3	4150	3	N	-0-				-0-
03	T. A.	4084	-0-	4084	B	16933	3	4084	3	N	-0-				-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-				84
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-				84
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-				84
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-				84
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				84
03	558 N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-				84

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
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 #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649											
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			166
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3	N	-0-			166
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			166
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	131 3	N	9	10 9		175
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	144 3	N	51	56 9	172 1	54
03	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 3	N	-0-			54

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621											
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 3	N	-0-			54
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-			54
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-			54
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-			54
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-			54
03	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110 3	N	-0-			54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765											
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			67
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			67
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			67
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			67
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101 3	N	-0-			67
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			67

RAMTEX ENERGY LLC 690225 BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802											
10	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	350 1	Y	-0-	2573 2		33
11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	299 1	Y	-0-	2194 2		33
12	1426 X	727	-0-	-699	-0-	87 1	Y	-0-	640 2		33
01	1426 X	578	-0-	-848	-0-	69 1	Y	-0-	509 2		33
02	1218 X	460	-0-	-758	-0-	55 1	Y	-0-	405 2		33
*03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	276 1	Y	-0-	1562 2		33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550											
10	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	141 1	Y	5	1040 2		94
11	1350 N	381	-0-	-969	-0-	45 1	Y	7	328 2		101
12	1116 N	793	-0-	-323	-0-	95 1	Y	4	694 2		105
01	1178 N	912	-0-	-266	-0-	108 1	Y	9	794 2		114
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	10 9	Y	-0-	532 2		114
03	806 N	328	-0-	-478	-0-	72 1	Y	-0-	279 2		114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803											
10	651 N	542	-0-	-109	-0-	65 1	N	-0-	477 2		34
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	75 1	N	-0-	548 2		34
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	113 1	N	-0-	826 2		34
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	95 1	N	-0-	698 2		34
02	609 N	442	-0-	-167	-0-	53 1	N	-0-	389 2		34
03	651 N	225	-0-	-426	-0-	34 1	N	-0-	191 2		34

JEWETT (PETTIT)		//CONT.// 46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
CLUTE		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	2	N	-0-	44
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	10	54
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	11	9	64	1	N	8	62
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	9	9	61	1	N	6	68
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	7	9	49	1	N	-0-	68
03	527 N	24	-0-	-503	-0-	4	1	20	2	N	-0-	68

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750				
10	1829 N	944	-0-	-885	-0-	114	1	830	2	N	-0-	54
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	183	1	1339	2	N	-0-	54
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	134	1	980	2	N	-0-	54
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	181	1	1327	2	N	-0-	54
02	1479 N	1122	-0-	-357	-0-	132	1	967	2	N	21	75
*03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	23	9	235	1	N	-0-	75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770				
10	3100 X	1819	-0-	-1281	-0-	218	1	1598	2	N	3	28
11	3000 X	1698	-0-	-1302	-0-	3	9	203	1	N	7	35
12	3100 X	1086	-0-	-2014	-0-	8	9	130	1	N	3	38
01	1829 X	938	-0-	-891	-0-	130	1	112	1	N	5	43
02	1711 X	610	-0-	-1101	-0-	3	9	73	1	N	-0-	43
03	1829 X	1384	-0-	-445	-0-	208	1	1176	2	N	-0-	43

CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789				
10	1240 N	57	-0-	-1183	-0-	7	1	50	2	N	-0-	18
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	18
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	18
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	18
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	N	-0-	18
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	N	-0-	18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784				
10	2263 N	410	-0-	-1853	-0-	49	1	361	2	N	-0-	27
11	930 N	475	-0-	-455	-0-	57	1	418	2	N	-0-	27
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	150	1	1097	2	N	-0-	27
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	124	1	913	2	N	-0-	27
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	112	1	820	2	N	-0-	27
03	1240 N	208	-0-	-1032	-0-	29	1	165	2	N	13	40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745				
10	1085 N	354	-0-	-731	-0-	42	1	312	2	N	-0-	29
11	570 N	348	-0-	-222	-0-	42	1	306	2	N	-0-	29
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	83	1	607	2	N	-0-	29
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	71	1	523	2	N	-0-	29
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	67	1	488	2	N	-0-	29
03	682 N	492	-0-	-190	-0-	74	1	418	2	N	-0-	29

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225							
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 8707 - 8845
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
10	1426 N	480	-0-	-946	-0-	58 1	422 2	N	-0-		30
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	79 1	579 2	N	-0-		30
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	107 1	782 2	N	-0-		30
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	113 1	828 2	N	-0-		30
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	90 1	658 2	N	-0-		30
03	899 N	462	-0-	-437	-0-	69 1	393 2	N	-0-		30

HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9559 - 9840
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143									
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-C	RRCID ->	139006	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9610 - 9740
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
PULLEN		WELL #:		1 U	RRCID ->	095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		191
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-		191
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		191
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-		191
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		191
*03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-		191

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HELMCAMP		WELL #: 2		RRCID -> 167187		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-		78	
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		78	
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-		78	
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-		78	
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-		78	
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3	N	-0-		78	

SHARP, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 170581		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359				
10	713 N	124	-0-	-589	-0-	124	3	N	-0-		27	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		27	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		27	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		27	
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	3	N	-0-		27	
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-		27	

HARCROW, S		WELL #: 1		RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771				
10	2945 X	2866	-0-	-79	-0-	2866	3	N	-0-		-0-	
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3	N	-0-		-0-	
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3	N	-0-		-0-	
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3	N	-0-		-0-	
02	2900 X	2869	-0-	-31	-0-	2869	3	N	-0-		-0-	
03	3100 X	3076	-0-	-24	-0-	3076	3	N	-0-		-0-	

GUINN		WELL #: 2		RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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				
10	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3	N	-0-		64	
11	1860 N	989	-0-	-871	-0-	989	3	N	-0-		64	
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-		64	
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-		64	
02	957 N	952	-0-	-5	-0-	952	3	N	-0-		64	
03	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3	N	-0-		64	

MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552				
10	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	3	N	-0-		114	
11	480 N	228	-0-	-252	-0-	228	3	N	-0-		114	
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		114	
01	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	3	N	-0-		114	
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		114	
03	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	3	N	-0-		114	

HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394				
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	N	-0-		200	
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3	N	-0-		200	
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3	N	-0-		200	
01	2170 N	2121	-0-	-49	-0-	2121	3	N	-0-		200	
02	2262 N	2000	-0-	-262	-0-	2000	3	N	-0-		200	
*03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3	N	-0-		200	

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
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

HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10513		PERF. 9834 - 10370	
10	3503 X	2579	-0-	-924	-0-	2579	3	N	-0-		164
11	3150 X	1887	-0-	-1263	-0-	1887	3	N	-0-		164
12	3255 X	2109	-0-	-1146	-0-	2109	3	N	-0-		164
01	2821 X	2495	-0-	-326	-0-	2495	3	N	-0-		164
02	DLQ G-10	2178	-0-	2178	2178	2178	3	N	-0-		164
*03	4636 X	2458	-0-	-2178	-0-	2458	3	N	-0-		164

HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9958 - 10396	
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		260
11	1230 N	916	-0-	-314	-0-	916	3	N	-0-		260
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		260
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-		260
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	991	3	N	86	95 9	346
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-		346

SHARP, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9924 - 10387	
10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3	N	-0-		109
11	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3	N	-0-		109
12	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3	N	-0-		109
01	3069 X	3035	-0-	-34	-0-	3035	3	N	-0-		109
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3	N	-0-		109
*03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3	N	-0-		109

HELMCAMP		WELL #: 6		RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10086 - 10314	
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3	N	-0-		203
11	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2598	3	N	2	177 1	28
12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3202	3	N	6		34
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2719	3	N	52	57 9	86
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2639	3	N	11	12 9	97
*03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3050	3	N	7	8 9	104

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271269		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9964 - 10327	
10	3596 X	2700	-0-	-896	-0-	2700	3	N	-0-		252
11	2910 X	2785	-0-	-125	-0-	2783	3	N	2		254
12	3007 X	2852	-0-	-155	-0-	2852	3	N	-0-		254
01	3565 X	2565	-0-	-1000	-0-	2558	3	N	6	7 9	260
02	DLQ G-10	2381	-0-	2381	2381	2355	3	N	24	26 9	115
*03	4921 X	2540	-0-	-2381	-0-	2540	3	N	-0-		115

HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 272080		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9880 - 10450	
10	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3	N	-0-		303
11	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3	N	-0-		303
12	4960 X	3709	-0-	-1251	-0-	3709	3	N	-0-		303
01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3	N	-0-		303
02	DLQ G-10	3581	-0-	3581	3581	3581	3	N	-0-		303
*03	8391 X	4810	-0-	-3581	-0-	4810	3	N	-0-		303

SHARP, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 272081		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9911 - 10314	
10	6510 X	3289	-0-	-3221	-0-	3289	3	N	-0-		203
11	6300 X	3106	-0-	-3194	-0-	3106	3	N	-0-		203
12	4402 X	3550	-0-	-852	-0-	3528	3	N	20	22 9	223
01	4402 X	2666	-0-	-1736	-0-	2658	3	N	7	8 9	230
02	DLQ G-10	3809	-0-	3809	3809	3624	3	N	168	185 9	218
*03	6725 X	2916	-0-	-3809	-0-	2916	3	N	-0-		218

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870								
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 273296			COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 9927 - 10330	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10		4991 X	3297	-0-	-1694	-0-		3297 3		N	-0-		171
11		4620 X	3602	-0-	-1018	-0-		3565 3	37 9	N	34		205
12		4340 X	3624	-0-	-716	-0-		3624 3		N	-0-		205
01		3968 X	3221	-0-	-747	-0-		3210 3	11 9	N	10		215
02	DLQ	G-10	2880	-0-	2880	2880		2824 3	56 9	N	51	182 1	84
*03		5908 X	3028	-0-	-2880	-0-		3028 3		N	-0-		84

SHARP, A. L.			WELL #:		5	RRCID -> 273314			COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 9927 - 10322	
10		5053 X	3780	-0-	-1273	-0-		3663 3	117 9	N	106	187 1	69
11		4560 X	4089	-0-	-471	-0-		4070 3	19 9	N	17		86
12		4185 X	3532	-0-	-653	-0-		3517 3	15 9	N	14		100
01		4154 X	3005	-0-	-1149	-0-		2982 3	23 9	N	21		121
02	DLQ	G-10	3612	-0-	3612	3612		3379 3	233 9	N	212	187 1	146
*03		7140 X	3528	-0-	-3612	-0-		3528 3		N	-0-		146

GUINN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 274203			COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9968 - 10474	
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-		437 3		N	-0-		81
11		480 N	447	-0-	-33	-0-		447 3		N	-0-		81
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379 3		N	-0-		81
01		434 N	385	-0-	-49	-0-		385 3		N	-0-		81
02		435 N	337	-0-	-98	-0-		337 3		N	-0-		81
*03		3100 N	3388	-0-	288	288		3388 3		N	-0-		81

SABINE OIL & GAS CORPORATION			WELL #:		742143	RRCID -> 117689			COMPL. DATE	07/25/1985	TOTAL DEPTH	16500 PERF.10229 - 10416	
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1			WELL #:		1								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-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	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 138414			COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10073 - 10465	
10		2728 X	2103	-0-	-625	-0-		2097 2	6 9	Y	5		127
11		2640 X	1509	-0-	-1131	-0-		1509 2		Y	-0-		127
12		2728 X	1748	-0-	-980	-0-		1745 2	3 9	Y	3		130
01		2666 X	1178	-0-	-1488	-0-		1178 2		Y	-0-		130
02		2436 X	567	-0-	-1869	-0-		567 2		Y	-0-		130
03		2108 X	845	-0-	-1263	-0-		845 2		Y	-0-		130

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143								
BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		1-T	RRCID ->	139005	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10447 - 10524	
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

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		2	RRCID ->	178347	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	11004	PERF. 9915 - 10862	
10		992 X	710	-0-	-282	-0-	710	2		Y	-0-		52
11		870 X	528	-0-	-342	-0-	528	2		Y	-0-		52
12		868 X	529	-0-	-339	-0-	529	2		Y	-0-		52
01		713 X	649	-0-	-64	-0-	649	2		Y	-0-		52
02		667 X	315	-0-	-352	-0-	315	2		Y	-0-		52
*03		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		Y	-0-		52

CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID ->	218121	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10180 - 10788	
10		3224 X	3136	-0-	-88	-0-	279	1	2857	2	Y	-0-	109
11		3120 X	2938	-0-	-182	-0-	270	1	2668	2	Y	-0-	109
12		3286 X	2995	-0-	-291	-0-	279	1	2716	2	Y	-0-	109
01		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	279	1	3048	2	Y	1	110
							1	9					
02		3074 X	2589	-0-	-485	-0-	261	1	2328	2	Y	-0-	110
03		3131 X	1716	-0-	-1415	-0-	108	1	1606	2	Y	2	112
							2	9					

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID ->	218943	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11085	PERF. 9932 - 10172	
10		3596 X	3343	-0-	-253	-0-	3343	2		Y	-0-		27
11		3450 X	3163	-0-	-287	-0-	3163	2		Y	-0-		27
12		3503 X	3261	-0-	-242	-0-	3261	2		Y	-0-		27
01		3379 X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2		Y	-0-		27
02		3132 X	3128	-0-	-4	-0-	3128	2		Y	-0-		27
*03		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		Y	-0-		27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID ->	223591	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11106	PERF.10182 - 11008	
10		3131 X	2837	-0-	-294	-0-	2837	2		Y	-0-		27
11		2910 X	2677	-0-	-233	-0-	2677	2		Y	-0-		27
12		3007 X	2704	-0-	-303	-0-	2704	2		Y	-0-		27
01		3007 X	2394	-0-	-613	-0-	2394	2		Y	-0-		27
02		2784 X	2480	-0-	-304	-0-	2480	2		Y	-0-		27
03		2852 X	2544	-0-	-308	-0-	2544	2		Y	-0-		27

CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10116 - 10581	
10		1767 X	1343	-0-	-424	-0-	1343	2		Y	-0-		55
11		1530 X	1178	-0-	-352	-0-	1178	2		Y	-0-		55
12		1550 X	883	-0-	-667	-0-	883	2		Y	-0-		55
01		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
02		1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
03		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572												
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

10		1302 X	1037	-0-	-265	-0-	1037 2		Y	-0-		72
11		1260 X	1235	-0-	-25	-0-	1235 2		Y	-0-		72
12		1302 X	979	-0-	-323	-0-	979 2		Y	-0-		72
01		1271 X	1166	-0-	-105	-0-	1166 2		Y	-0-		72
02		1189 X	1137	-0-	-52	-0-	1137 2		Y	-0-		72
03		1271 X	1028	-0-	-243	-0-	1028 2		Y	-0-		72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766												
10		6138 X	5683	-0-	-455	-0-	5681 2	2 9	Y	2		84
11		5820 X	5368	-0-	-452	-0-	5367 2	1 9	Y	1		85
12		6014 X	5380	-0-	-634	-0-	5378 2	2 9	Y	2		87
01		5859 X	5503	-0-	-356	-0-	5501 2	2 9	Y	2		89
02		5481 X	5104	-0-	-377	-0-	5103 2	1 9	Y	1		90
03		5673 X	5381	-0-	-292	-0-	5368 2	13 9	Y	12		102

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530												
10		3348 X	3338	-0-	-10	-0-	3338 2		Y	-0-		35
11		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3256 2	2 9	Y	2		37
12		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3319 2	1 9	Y	1		38
01		3348 X	3210	-0-	-138	-0-	3208 2	2 9	Y	2		40
02		3161 X	2920	-0-	-241	-0-	2919 2	1 9	Y	1	1 8	40
03		3379 X	3094	-0-	-285	-0-	3094 2		Y	-0-		40

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467												
10		2356 X	2258	-0-	-98	-0-	2258 2		Y	-0-		37
11		2280 X	2188	-0-	-92	-0-	2188 2		Y	-0-		37
12		2325 X	2304	-0-	-21	-0-	2304 2		Y	-0-		37
01		2325 X	2194	-0-	-131	-0-	2194 2		Y	-0-		37
02		2175 X	1981	-0-	-194	-0-	1981 2		Y	-0-		37
03		2294 X	2066	-0-	-228	-0-	2066 2		Y	-0-		37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208												
10		1364 X	974	-0-	-390	-0-	974 2		Y	-0-		65
11		1320 X	1136	-0-	-184	-0-	1136 2		Y	-0-		65
12		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-		65
01		961 X	953	-0-	-8	-0-	953 2		Y	-0-		65
02		1102 X	973	-0-	-129	-0-	973 2		Y	-0-		65
03		1209 X	1136	-0-	-73	-0-	1136 2		Y	-0-		65

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021												
10		4836 X	4359	-0-	-477	-0-	4353 2	6 9	Y	5		70
11		4560 X	4363	-0-	-197	-0-	4357 2	6 9	Y	5		75
12		4650 X	4459	-0-	-191	-0-	4455 2	4 9	Y	4	1 8	78
01		4650 X	4344	-0-	-306	-0-	4340 2	4 9	Y	4		82
02		4350 X	4088	-0-	-262	-0-	4081 2	7 9	Y	6	1 8	87
03		4495 X	4321	-0-	-174	-0-	4320 2	1 9	Y	1		88

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001												
10		4929 X	4293	-0-	-636	-0-	4282 2	11 9	Y	10		89
11		4260 X	4058	-0-	-202	-0-	4049 2	9 9	Y	8		97
12		4402 X	4076	-0-	-326	-0-	4067 2	9 9	Y	8		105
01		4402 X	4009	-0-	-393	-0-	4001 2	8 9	Y	7		112
02		4118 X	3584	-0-	-534	-0-	3575 2	9 9	Y	8		120
03		4278 X	3899	-0-	-379	-0-	3889 2	10 9	Y	9		129

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	
10		1240 X	1113	-0-	-127	-0-		1113	2	Y	-0-			12
11		1200 X	1127	-0-	-73	-0-		1127	2	Y	-0-			12
12		1240 X	733	-0-	-507	-0-		733	2	Y	-0-			12
01		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-			12
02		1131 X	756	-0-	-375	-0-		756	2	Y	-0-			12
03		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-			12

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820														
10		2883 X	2656	-0-	-227	-0-		2656	2	Y	-0-			30
11		2790 X	2578	-0-	-212	-0-		2578	2	Y	-0-			30
12		2852 X	2704	-0-	-148	-0-		2704	2	Y	-0-			30
01		2759 X	2573	-0-	-186	-0-		2573	2	Y	-0-			30
02		2494 N	2430	-0-	-64	-0-		2430	2	Y	-0-			30
03		2697 N	2646	-0-	-51	-0-		2646	2	Y	-0-			30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819														
10		4340 X	4052	-0-	-288	-0-		4048	2	4 9	Y	4		44
11		4200 X	3833	-0-	-367	-0-		3830	2	3 9	Y	3		47
12		4340 X	3802	-0-	-538	-0-		3800	2	2 9	Y	2		49
01		4340 X	3873	-0-	-467	-0-		3870	2	3 9	Y	3		52
02		3857 X	3567	-0-	-290	-0-		3565	2	2 9	Y	2		54
03		4061 X	3874	-0-	-187	-0-		3867	2	7 9	Y	6		60

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992														
10		3100 N	7399	-0-	4299	4299		7385	2	14 9	Y	13		72
11		3000 N	6465	-0-	3465	7764		6456	2	9 9	Y	8	1 8	79
12		14274 X	6510	-0-	-7764	-0-		6499	2	11 9	Y	10		89
01		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-		6306	2	9 9	Y	8		97
02		6931 X	5826	-0-	-1105	-0-		5806	2	20 9	Y	18	1 8	114
03		7409 X	6133	-0-	-1276	-0-		6116	2	17 9	Y	15		129

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821														
10		1984 N	1678	-0-	-306	-0-		1678	2		Y	-0-		27
11		1860 N	1498	-0-	-362	-0-		1498	2		Y	-0-		27
12		1860 N	1593	-0-	-267	-0-		1593	2		Y	-0-		27
01		1674 N	1633	-0-	-41	-0-		1633	2		Y	-0-		27
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		1460	2		Y	-0-		27
03		1581 N	1009	-0-	-572	-0-		1009	2		Y	-0-		27

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143									
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	11152	PERF.10638 - 11010		
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

10		1922 X	1626	-0-	-296	-0-		1626	2	Y	-0-			10
11		1860 X	1631	-0-	-229	-0-		1631	2	Y	-0-			10
12		1922 X	1749	-0-	-173	-0-		1749	2	Y	-0-			10
01		1891 X	215	-0-	-1676	-0-		215	2	Y	-0-			10
02		1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-				Y	-0-			10
03		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-			10

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11466 - 11700		
10		2077 X	2032	-0-	-45	-0-		2032	2	Y	-0-			90
11		2010 X	1750	-0-	-260	-0-		1750	2	Y	-0-			90
12		2077 X	1836	-0-	-241	-0-		1836	2	Y	-0-			90
01		2046 X	1796	-0-	-250	-0-		1796	2	Y	-0-			90
02		1914 X	1867	-0-	-47	-0-		1867	2	Y	-0-			90
03		2046 X	1780	-0-	-266	-0-		1780	2	Y	-0-			90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11424 - 11742		
10		2077 X	1931	-0-	-146	-0-		1931	2	Y	-0-			102
11		2010 X	1922	-0-	-88	-0-		1922	2	Y	-0-			102
12		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-		2012	2	Y	-0-			102
01		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-		2000	2	Y	-0-			102
02		1856 X	1440	-0-	-416	-0-		1440	2	Y	-0-			102
03		2015 X	1779	-0-	-236	-0-		1779	2	Y	-0-			102

CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10108 - 10768		
10		4650 X	4279	-0-	-371	-0-		4279	2	Y	-0-			49
11		4380 X	4223	-0-	-157	-0-		4223	2	Y	-0-			49
12		4495 X	4338	-0-	-157	-0-		4338	2	Y	-0-			49
01		4495 X	4216	-0-	-279	-0-		4215	2	Y	1			50
02		4147 X	3885	-0-	-262	-0-		3885	2	Y	-0-			50
03		4371 X	4170	-0-	-201	-0-		4170	2	Y	-0-			50

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	241816	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10658 - 10940		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10341 - 10972		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		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		
10		1674 N	1359	-0-	-315	-0-		1359	2	Y	-0-			95
11		1620 N	1240	-0-	-380	-0-		1240	2	Y	-0-			95
12		1426 N	858	-0-	-568	-0-		858	2	Y	-0-			95
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			95
02		1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-				Y	-0-			95
03		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			95

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-	85
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-	85
12	2046 X	1376	-0-	-670	-0-	1376	2			Y	-0-	85
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	85
02	1972 X	1250	-0-	-722	-0-	1250	2			Y	-0-	85
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	85

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021												
10	2139 N	2007	-0-	-132	-0-	2007	2			Y	-0-	57
11	2100 N	1913	-0-	-187	-0-	1913	2			Y	-0-	57
12	2046 N	1307	-0-	-739	-0-	1306	2	1	9	Y	1 8	57
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	57
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-					Y	-0-	57
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253												
10	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-	25
11	1140 X	856	-0-	-284	-0-	856	2			Y	-0-	25
12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-	25
01	1333 X	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			Y	-0-	25
02	1247 X	1166	-0-	-81	-0-	1166	2			Y	-0-	25
03	1333 X	983	-0-	-350	-0-	983	2			Y	-0-	25

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172												
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-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												
10	8184 X	7567	-0-	-617	-0-	7567	2			Y	-0-	149
11	7770 X	7417	-0-	-353	-0-	7400	2	17	9	Y	15	164
12	7998 X	7733	-0-	-265	-0-	7648	2	85	9	Y	77	55
01	7657 X	7555	-0-	-102	-0-	7538	2	17	9	Y	15	70
02	7163 X	7035	-0-	-128	-0-	7014	2	21	9	Y	19	89
03	7719 X	7478	-0-	-241	-0-	7458	2	20	9	Y	18	107

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
10		2883 X	2875	-0-	-8	-0-	108 1	2767 2		Y	-0-	74
11		2790 X	2577	-0-	-213	-0-	90 1	2487 2		Y	-0-	74
12		2852 X	2632	-0-	-220	-0-	118 1	2513 2		Y	1	74
							1 9				1 8	
01		2883 X	2689	-0-	-194	-0-	91 1	2598 2		Y	-0-	74
02		2697 X	2340	-0-	-357	-0-	92 1	2248 2		Y	-0-	74
03		2883 X	2181	-0-	-702	-0-	54 1	2127 2		Y	-0-	74

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792												
10		3658 X	3013	-0-	-645	-0-	3013 2			Y	-0-	85
11		3270 X	3044	-0-	-226	-0-	3042 2	2 9		Y	2	87
12		3379 X	3031	-0-	-348	-0-	3029 2	2 9		Y	2	89
01		3379 X	3356	-0-	-23	-0-	3349 2	7 9		Y	6	95
02		2929 X	2864	-0-	-65	-0-	2860 2	4 9		Y	4	99
03		3131 X	3112	-0-	-19	-0-	3111 2	1 9		Y	1	100

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950												
10		5859 X	4978	-0-	-881	-0-	4967 2	11 9		Y	10	57
11		5460 X	3404	-0-	-2056	-0-	3395 2	9 9		Y	8	65
12		5642 X	3956	-0-	-1686	-0-	3944 2	12 9		Y	11	75
01		5487 X	3839	-0-	-1648	-0-	3830 2	9 9		Y	8	83
02		5046 X	4848	-0-	-198	-0-	4835 2	13 9		Y	12	95
*03		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5116 2	20 9		Y	18	113

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767												
10		1705 N	1608	-0-	-97	-0-	1608 2			Y	-0-	22
11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636 2	1 9		Y	1	23
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2			Y	-0-	23
01		1612 N	1513	-0-	-99	-0-	1509 2	4 9		Y	4	27
02		1595 N	1454	-0-	-141	-0-	1454 2			Y	-0-	27
03		1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548 2			Y	-0-	27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760												
10		3627 X	3426	-0-	-201	-0-	3426 2			Y	-0-	70
11		3450 X	3255	-0-	-195	-0-	3255 2			Y	-0-	70
12		3534 X	3337	-0-	-197	-0-	3337 2			Y	-0-	70
01		3441 X	3304	-0-	-137	-0-	3304 2			Y	-0-	70
02		3219 X	3033	-0-	-186	-0-	3033 2			Y	-0-	70
03		3441 X	3236	-0-	-205	-0-	3236 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												
10		6107 X	5362	-0-	-745	-0-	5358 2	4 9		Y	4	111
11		5880 X	5524	-0-	-356	-0-	5515 2	9 9		Y	8	119
12		6076 X	5655	-0-	-421	-0-	5649 2	6 9		Y	5	124
01		5704 X	5322	-0-	-382	-0-	5316 2	6 9		Y	5	129
02		5336 X	5073	-0-	-263	-0-	5067 2	6 9		Y	5	134
03		5704 X	5406	-0-	-298	-0-	5406 2			Y	-0-	134

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.				945936								
PULLEN		WELL #:		1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1824 N	1449	-0-	-375	-0-	1425	2	24	9	Y	33
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1008	2	34	9	Y	64
12		1023 X	924	-0-	-99	-0-	923	2	1	9	Y	10
01		1023 X	975	-0-	-48	-0-	967	2	8	9	Y	17
02		957 X	922	-0-	-35	-0-	868	2	54	9	Y	10
03		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	41

OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 10322	
10		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3435	2	14	9	N	50
11		3300 X	2868	-0-	-432	-0-	2846	2	22	9	N	70
12		3379 X	2967	-0-	-412	-0-	2937	2	30	9	N	97
01		3410 X	3375	-0-	-35	-0-	3347	2	28	9	N	48
02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3139	2	55	9	N	17
03		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	27

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)				46338 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.				090870								
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	176910	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	16110	PERF.15262 - 15550	
10		541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-
11		480 #	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-
12		465 #	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-
01		527 #	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-
02		493 #	354	-0-	-139	-0-	354	3			N	-0-
03		527 #	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				46770 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
COVEY PARK OPERATING LLC				182847								
DODDS, R. L. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226331	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13670 - 15665	
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	226333	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	16790	PERF.14726 - 15921	
10		19550 X	19550	-0-	-0-	-0-	19550	2			N	-0-
11		18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	18314	2			N	-0-
12		18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2			N	-0-
01		18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-
02		16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	16921	2			N	-0-
*03		17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	17994	2			N	-0-

AKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226897	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	17450	PERF.14864 - 15387	
10		9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9084	2	3	9	N	-0-
11		8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8922	2	3	9	N	-0-
12		10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10877	2	2	9	N	-0-
01		10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	10277	2	1	9	N	-0-
02		9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	9008	2	2	9	N	-0-
*03		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9962	2	1	9	N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088		PERF.14020 - 16886		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2		N	-0-		-0-
11	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2		N	-0-		-0-
12	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8968	2	1 9	N	1	8	-0-
01	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2		N	-0-		-0-
02	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7894	2	1 9	N	1	8	-0-
*03	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2		N	-0-		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15525 - 15864		
10	19127 X	17184	-0-	-1943	-0-	17184	2		N	-0-		-0-
11	18510 X	16987	-0-	-1523	-0-	16987	2		N	-0-		-0-
12	19295 X	19295	-0-	-0-	-0-	19295	2		N	-0-		-0-
01	19127 X	18511	-0-	-616	-0-	18511	2		N	-0-		-0-
02	17023 X	16739	-0-	-284	-0-	16739	2		N	-0-		-0-
03	19127 X	17557	-0-	-1570	-0-	17556	2	1 9	N	1	8	-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920 - 15930		
10	27001 X	25892	-0-	-1109	-0-	25892	2		N	-0-		-0-
11	26130 X	25067	-0-	-1063	-0-	25067	2		N	-0-		-0-
12	26629 X	24078	-0-	-2551	-0-	24078	2		N	-0-		-0-
01	26629 X	21075	-0-	-5554	-0-	21075	2		N	-0-		-0-
02	24621 X	19601	-0-	-5020	-0-	19601	2		N	-0-		-0-
03	25916 X	21829	-0-	-4087	-0-	21829	2		N	-0-		-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.16046 - 16054		
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		-0-
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2		N	-0-		-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		-0-
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2		N	-0-		-0-

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690		PERF.15387 - 16540		
10	12214 X	12062	-0-	-152	-0-	12062	2		N	-0-		-0-
11	11940 X	11735	-0-	-205	-0-	11735	2		N	-0-		-0-
12	12338 X	12001	-0-	-337	-0-	12001	2		N	-0-		-0-
01	12338 X	11894	-0-	-444	-0-	11894	2		N	-0-		-0-
02	11339 X	11190	-0-	-149	-0-	11190	2		N	-0-		-0-
03	12121 X	11971	-0-	-150	-0-	11971	2		N	-0-		-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030		PERF.15526 - 15752		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050		PERF.14447 - 16569		
10	27098 X	27098	-0-	-0-	-0-	27097	2	1 9	N	1	8	-0-
11	29918 X	29918	-0-	-0-	-0-	29917	2	1 9	N	1	8	-0-
12	30523 X	30523	-0-	-0-	-0-	30522	2	1 9	N	1	8	-0-
01	29451 X	29451	-0-	-0-	-0-	29451	2		N	-0-		-0-
02	27184 X	27184	-0-	-0-	-0-	27183	2	1 9	N	1	8	-0-
*03	29218 X	29218	-0-	-0-	-0-	29218	2		N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

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
10	2945 X	2346	-0-	-599	-0-	2346 2		N	-0-		-0-
11	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058 2		N	-0-		-0-
12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2		N	-0-		-0-
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		N	-0-		-0-
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2		N	-0-		-0-
*03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2		N	-0-		-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

10	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119 2		N	-0-		-0-
11	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	12693 2		N	-0-		-0-
12	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13767 2		N	-0-		-0-
01	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	11842 2		N	-0-		-0-
02	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12036 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*03	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	11053 2		N	-0-		-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

10	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	3242 2		N	-0-		-0-
11	3330 X	2871	-0-	-459	-0-	2871 2		N	-0-		-0-
12	3441 X	1519	-0-	-1922	-0-	1519 2		N	-0-		-0-
01	3255 X	1367	-0-	-1888	-0-	1367 2		N	-0-		-0-
02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 2		N	-0-		-0-
*03	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 2		N	-0-		-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

10	27497 X	24929	-0-	-2568	-0-	24928 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	26610 X	25137	-0-	-1473	-0-	25136 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	28272 X	24056	-0-	-4216	-0-	24055 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	28272 X	21978	-0-	-6294	-0-	21978 2		N	-0-		-0-
02	26448 X	20894	-0-	-5554	-0-	20893 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	25978 X	25216	-0-	-762	-0-	25216 2		N	-0-		-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15198 - 15974	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2				-0-
11	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6788	2	1	9	1	8
12	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8551	2	1	9	1	8
01	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2				-0-
02	5916 X	5706	-0-	-210	-0-	5706	2				-0-
03	6324 X	2911	-0-	-3413	-0-	2911	2				-0-

LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.15036 - 15701	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14838 - 16071	
10	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2				-0-
11	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2				-0-
12	10695 X	6913	-0-	-3782	-0-	6913	2				-0-
01	10695 X	9841	-0-	-854	-0-	9841	2				-0-
02	10005 X	8643	-0-	-1362	-0-	8642	2	1	9	1	8
03	10199 X	5439	-0-	-4760	-0-	5439	2				-0-

MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					NO RPT	-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 234568		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400		PERF.15469 - 16008	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	47	-0-	47	47	47	2				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47						-0-
02	47 X	-0-	-0-	-47	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044		PERF.15435 - 15679	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					NO RPT	-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15410 - 15752	
10	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2				-0-
11	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2				-0-
12	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2				-0-
01	12586 X	11475	-0-	-1111	-0-	11475	2				-0-
02	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	12890	2	1	9	1	8
03	12586 X	12253	-0-	-333	-0-	12253	2				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794		PERF.16069 - 16081		
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
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
11	960 N	828	-0-	-132	-0-	828	2	N	-0-			-0-
12	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	381	-0-	-766	-0-	381	2	N	-0-			-0-
02	812 N	524	-0-	-288	-0-	524	2	N	-0-			-0-
03	806 N	516	-0-	-290	-0-	516	2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15307 - 15979		
10	47253 X	47253	-0-	-0-	-0-	47252	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
11	42343 X	42343	-0-	-0-	-0-	42342	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
12	41252 X	41252	-0-	-0-	-0-	41251	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
01	40048 X	40048	-0-	-0-	-0-	40047	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
02	34202 X	34202	-0-	-0-	-0-	34201	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
*03	36186 X	36186	-0-	-0-	-0-	36186	2	N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214 - 16502		
10	744 X	595	-0-	-149	-0-	595	2	N	-0-			-0-
11	960 X	524	-0-	-436	-0-	524	2	N	-0-			-0-
12	992 N	573	-0-	-419	-0-	573	2	N	-0-			-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
*03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304		
10	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2	N	-0-			-0-
11	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2	N	-0-			-0-
12	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7449	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
01	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2	N	-0-			-0-
02	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2	N	-0-			-0-
*03	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2	N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844		
10	20051 X	20051	-0-	-0-	-0-	20051	2	N	-0-			-0-
11	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2	N	-0-			-0-
12	18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2	N	-0-			-0-
01	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	17909	2	N	-0-			-0-
02	15744 X	15744	-0-	-0-	-0-	15743	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
*03	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	16862	2	1 9 N	1	1 8	-0-	

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514		
10	3875 X	3048	-0-	-827	-0-	3046	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
11	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6475	2	6 9 N	5	5 8	-0-	
12	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7396	2	6 9 N	5	5 8	-0-	
01	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8476	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
02	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8973	2	3 9 N	3	3 8	-0-	
*03	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8764	2	1 9 N	1	1 8	-0-	

MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15895 - 15905		
10	2573 X	1103	-0-	-1470	-0-	1097	2	6 9 N	5	5 8	-0-	
11	2490 X	491	-0-	-1999	-0-	490	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
12	2573 X	734	-0-	-1839	-0-	733	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
01	2046 X	718	-0-	-1328	-0-	717	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
02	1914 X	629	-0-	-1285	-0-	628	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
03	1116 X	630	-0-	-486	-0-	629	2	1 9 N	1	1 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847												
S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16375		PERF.15360 - 15982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	22818	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	20826	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	20935 X	20935	-0-	-0-	-0-	20934	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5427	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	4611 X	-0-	-0-	-4611	-0-					N	8	8	8	-0-
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15794 - 15804				
10	14880 X	13006	-0-	-1874	-0-	13006	2			N	-0-			-0-
11	14400 X	12409	-0-	-1991	-0-	12409	2			N	-0-			-0-
12	14880 X	12836	-0-	-2044	-0-	12836	2			N	-0-			-0-
01	14818 X	10777	-0-	-4041	-0-	10777	2			N	-0-			-0-
02	13195 X	11643	-0-	-1552	-0-	11643	2			N	-0-			-0-
03	13020 X	12105	-0-	-915	-0-	12105	2			N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15272 - 15280				
10	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-			-0-
11	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8745	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8654	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-			-0-
02	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-			-0-
*03	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16166 - 16174				
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-			-0-
11	18575 X	18575	-0-	-0-	-0-	18574	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	14388	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-			-0-
02	3625 X	600	-0-	-3025	-0-	600	2			N	-0-			-0-
*03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4278	2	2	9	N	2	2	8	-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14510 - 15551				
10	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2			N	-0-			-0-
11	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	2			N	-0-			-0-
12	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	12059	2			N	-0-			-0-
01	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-			-0-
02	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-			-0-
*03	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14154 - 16599				
10	20305 X	19271	-0-	-1034	-0-	19270	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	19350 X	18306	-0-	-1044	-0-	18305	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	19871 X	18657	-0-	-1214	-0-	18656	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	19871 X	18461	-0-	-1410	-0-	18461	2			N	-0-			-0-
02	18502 X	17008	-0-	-1494	-0-	17007	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	19282 X	18301	-0-	-981	-0-	18301	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847													
MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15113 - 15778					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14632	X	14130	-0-	-502	-0-	14130	2		N	-0-				-0-
11	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	16011	2		N	-0-				-0-
12	14632	X	14393	-0-	-239	-0-	14392	2	1	9	N	1	8		-0-
01	14632	X	13178	-0-	-1454	-0-	13178	2		N	-0-				-0-
02	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14351	2	1	9	N	1	8		-0-
*03	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2		N	-0-				-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552					
10	12648	X	7264	-0-	-5384	-0-	7264	2		N	-0-				-0-
11	12240	X	4070	-0-	-8170	-0-	4070	2		N	-0-				-0-
12	12648	X	10407	-0-	-2241	-0-	10407	2		N	-0-				-0-
01	12555	X	9171	-0-	-3384	-0-	9171	2		N	-0-				-0-
02	10150	X	9837	-0-	-313	-0-	9837	2		N	-0-				-0-
03	10416	X	8897	-0-	-1519	-0-	8897	2		N	-0-				-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703					
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-				-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-				-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-				-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-				-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-				-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490					
10	16988	X	13028	-0-	-3960	-0-	13028	2		N	-0-				-0-
11	16440	X	15354	-0-	-1086	-0-	15354	2		N	-0-				-0-
12	15903	X	15687	-0-	-216	-0-	15686	2	1	9	N	1	8		-0-
01	15717	X	11638	-0-	-4079	-0-	11638	2		N	-0-				-0-
02	14848	X	12651	-0-	-2197	-0-	12651	2		N	-0-				-0-
03	15872	X	13296	-0-	-2576	-0-	13296	2		N	-0-				-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270		PERF.16166 - 16174					
10	15903	X	6702	-0-	-9201	-0-	6702	2		N	-0-				-0-
11	15210	X	4691	-0-	-10519	-0-	4691	2		N	-0-				-0-
12	15345	X	3838	-0-	-11507	-0-	3838	2		N	-0-				-0-
01	10013	X	3308	-0-	-6705	-0-	3308	2		N	-0-				-0-
02	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	17359	2	25	9	N	23	8		-0-
*03	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	18268	2	2	9	N	2	8		-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944		PERF.14640 - 15642					
10	2759	X	2174	-0-	-585	-0-	2174	2		N	-0-				-0-
11	2670	X	2409	-0-	-261	-0-	2409	2		N	-0-				-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-				-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-				-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-				-0-
03	2542	N	2432	-0-	-110	-0-	2432	2		N	-0-				-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092 - 16170					
10	30752	X	28810	-0-	-1942	-0-	28809	2	1	9	N	1	8		-0-
11	28770	X	27271	-0-	-1499	-0-	27270	2	1	9	N	1	8		-0-
12	27807	X	26646	-0-	-1161	-0-	26645	2	1	9	N	1	8		-0-
01	28799	X	26597	-0-	-2202	-0-	26597	2		N	-0-				-0-
02	26941	X	25446	-0-	-1495	-0-	25445	2	1	9	N	1	8		-0-
03	28799	X	26579	-0-	-2220	-0-	26579	2		N	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008			TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	23094 X	23094	-0-	-0-	-0-	23094	2	N	-0-		-0-
11	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	22271	2	N	-0-		-0-
12	22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	22691	2	N	-0-	1 8	-0-
01	22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	22629	2	N	-0-		-0-
02	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	20737	2	N	1	1 8	-0-
*03	20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	20999	2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722		
10	3100 N	49566	-0-	46466	105883	49566	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	39253	-0-	36253	142136	39253	2	N	-0-		-0-
12	173676 X	31540	-0-	-142136	-0-	31539	2	N	1	1 8	-0-
01	26112 X	26112	-0-	-0-	-0-	26112	2	N	-0-		-0-
02	20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	20081	2	N	1	1 8	-0-
*03	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	2	N	-0-		-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675		
10	47466 X	47466	-0-	-0-	-0-	47465	2	N	1	1 8	-0-
11	45001 X	45001	-0-	-0-	-0-	45000	2	N	1	1 8	-0-
12	47368 X	45885	-0-	-1483	-0-	45884	2	N	1	1 8	-0-
01	48917 X	48917	-0-	-0-	-0-	48917	2	N	-0-		-0-
02	45137 X	45137	-0-	-0-	-0-	45136	2	N	1	1 8	-0-
*03	47564 X	47564	-0-	-0-	-0-	47564	2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778		
10	10881 X	1550	-0-	-9331	-0-	1549	2	N	1	1 8	-0-
11	17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	17163	2	N	1	1 8	-0-
12	18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	18943	2	N	1	1 8	-0-
01	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	14399	2	N	-0-		-0-
02	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11291	2	N	1	1 8	-0-
*03	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2	N	-0-		-0-

BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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		
10	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	11131	2	N	1	1 8	-0-
11	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	10181	2	N	1	1 8	-0-
12	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2	N	-0-		-0-
01	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2	N	-0-		-0-
02	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2	N	-0-		-0-
*03	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2	N	-0-		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870		
10	2263 X	511	-0-	-1752	-0-	511	2	N	-0-		-0-
11	4140 X	580	-0-	-3560	-0-	580	2	N	-0-		-0-
12	4278 X	601	-0-	-3677	-0-	601	2	N	-0-		-0-
01	4278 X	544	-0-	-3734	-0-	544	2	N	-0-		-0-
02	551 X	469	-0-	-82	-0-	469	2	N	-0-		-0-
03	589 X	409	-0-	-180	-0-	409	2	N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	28137	X	28137	-0-	-0-	28136	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	28950	X	26392	-0-	-2558	26391	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	29915	X	27485	-0-	-2430	27485	2		N	-0-	-0-	-0-
01	29915	X	26949	-0-	-2966	26949	2		N	-0-	-0-	-0-
02	26709	X	26709	-0-	-0-	26709	2		N	-0-	-0-	-0-
*03	30078	X	30078	-0-	-0-	30078	2		N	-0-	-0-	-0-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718			
10	35092	X	29567	-0-	-5525	29566	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	31740	X	28046	-0-	-3694	28045	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	32798	X	28515	-0-	-4283	28514	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	31744	X	22262	-0-	-9482	22261	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	28681	X	22797	-0-	-5884	22796	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	29574	X	24710	-0-	-4864	24710	2		N	-0-	-0-	-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 247879		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020			
10	217	N	200	-0-	-17	200	2		N	-0-	-0-	-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-	-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	143	-0-	-43	143	2		N	-0-	-0-	-0-
02	174	N	150	-0-	-24	150	2		N	-0-	-0-	-0-
03	155	N	118	-0-	-37	118	2		N	-0-	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504			
10	9654	X	9654	-0-	-0-	9653	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	8021	X	8021	-0-	-0-	8021	2		N	-0-	-0-	-0-
12	8661	X	8661	-0-	-0-	8661	2		N	-0-	-0-	-0-
01	7112	X	7112	-0-	-0-	7112	2		N	-0-	-0-	-0-
02	7364	X	7364	-0-	-0-	7364	2		N	-0-	-0-	-0-
*03	7214	X	7214	-0-	-0-	7214	2		N	-0-	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597			
10	51460	X	47403	-0-	-4057	47402	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	49800	X	37142	-0-	-12658	37141	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	51460	X	31162	-0-	-20298	31161	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	50561	X	41347	-0-	-9214	41346	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	45530	X	37376	-0-	-8154	37375	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	47399	X	39475	-0-	-7924	39475	2		N	-0-	-0-	-0-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581			
10	16147	X	16147	-0-	-0-	16147	2		N	-0-	-0-	-0-
11	13732	X	13732	-0-	-0-	13732	2		N	-0-	-0-	-0-
12	14161	X	14161	-0-	-0-	14161	2		N	-0-	-0-	-0-
01	9889	X	9889	-0-	-0-	9889	2		N	-0-	-0-	-0-
02	13757	X	13757	-0-	-0-	13756	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*03	11637	X	11637	-0-	-0-	11637	2		N	-0-	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512			
10	3737	X	3737	-0-	-0-	3736	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	9012	X	9012	-0-	-0-	9011	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	7296	X	7296	-0-	-0-	7295	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	5038	X	5038	-0-	-0-	5038	2		N	-0-	-0-	-0-
02	8033	X	8033	-0-	-0-	8032	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*03	8198	X	8198	-0-	-0-	8198	2		N	-0-	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	31829 X	31829	-0-	-0-	-0-	31828	2	1 9	N	1	-0-
11	29424 X	29424	-0-	-0-	-0-	29423	2	1 9	N	1	-0-
12	28497 X	28497	-0-	-0-	-0-	28497	2		N	-0-	-0-
01	27177 X	27177	-0-	-0-	-0-	27177	2		N	-0-	-0-
02	20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	20495	2	1 9	N	1	-0-
*03	28337 X	28337	-0-	-0-	-0-	28337	2		N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512 - 16250	
10	19677 X	19677	-0-	-0-	-0-	19676	2	1 9	N	1	-0-
11	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	22688	2	1 9	N	1	-0-
12	23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	23576	2	1 9	N	1	-0-
01	20591 X	20591	-0-	-0-	-0-	20591	2		N	-0-	-0-
02	21924 X	20211	-0-	-1713	-0-	20210	2	1 9	N	1	-0-
*03	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	24296	2		N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296 - 15826	
10	29925 X	29925	-0-	-0-	-0-	29924	2	1 9	N	1	-0-
11	27039 X	27039	-0-	-0-	-0-	27038	2	1 9	N	1	-0-
12	28887 X	28887	-0-	-0-	-0-	28887	2		N	-0-	-0-
01	25149 X	25149	-0-	-0-	-0-	25149	2		N	-0-	-0-
02	26667 X	26667	-0-	-0-	-0-	26666	2	1 9	N	1	-0-
*03	28592 X	28592	-0-	-0-	-0-	28592	2		N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037 - 15765	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-	-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290 - 15552	
10	12431 X	7519	-0-	-4912	-0-	7519	2		N	-0-	-0-
11	12030 X	11917	-0-	-113	-0-	11917	2		N	-0-	-0-
12	12431 X	7958	-0-	-4473	-0-	7958	2		N	-0-	-0-
01	11594 X	11295	-0-	-299	-0-	11295	2		N	-0-	-0-
02	11513 X	10118	-0-	-1395	-0-	10118	2		N	-0-	-0-
03	12307 X	3029	-0-	-9278	-0-	3029	2		N	-0-	-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15399 - 16001	
10	930 N	869	-0-	-61	-0-	869	2		N	-0-	-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-	-0-
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-	-0-
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-	-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-	-0-
*03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-	-0-

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16110 - 16265	
10	62248 X	60519	-0-	-1729	-0-	60518	2	1 9	N	1	-0-
11	58560 X	58408	-0-	-152	-0-	58407	2	1 9	N	1	-0-
12	60512 X	58254	-0-	-2258	-0-	58253	2	1 9	N	1	-0-
01	60512 X	55972	-0-	-4540	-0-	55972	2		N	-0-	-0-
02	56608 X	52369	-0-	-4239	-0-	52368	2	1 9	N	1	-0-
03	60512 X	55183	-0-	-5329	-0-	55182	2	1 9	N	1	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15256 - 15892	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	27763	X	27763	-0-	-0-	-0-	27763	2			-0-
11	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	26626	2			-0-
12	25044	X	25044	-0-	-0-	-0-	25044	2			-0-
01	26741	X	26741	-0-	-0-	-0-	26741	2			-0-
02	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	21367	2	1 9		-0-
*03	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	25644	2		1 8	-0-

MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975		PERF.15029 - 15710	
10	13516	X	12488	-0-	-1028	-0-	12487	2	1 9	N	-0-
11	12690	X	11070	-0-	-1620	-0-	11069	2	1 9	N	-0-
12	13454	X	11184	-0-	-2270	-0-	11183	2	1 9	N	-0-
01	13454	X	10734	-0-	-2720	-0-	10734	2		N	-0-
02	12586	X	10289	-0-	-2297	-0-	10289	2		N	-0-
03	12493	X	11118	-0-	-1375	-0-	11118	2		N	-0-

MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196 - 15602	
10	83762	X	77087	-0-	-6675	-0-	77086	2	1 9	N	-0-
11	81060	X	73440	-0-	-7620	-0-	73439	2	1 9	N	-0-
12	80631	X	75381	-0-	-5250	-0-	75380	2	1 9	N	-0-
01	80259	X	72700	-0-	-7559	-0-	72700	2		N	-0-
02	73196	X	66637	-0-	-6559	-0-	66636	2	1 9	N	-0-
03	77097	X	70213	-0-	-6884	-0-	70212	2	1 9	N	-0-

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14784 - 15710	
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	264	2		N	-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15828	
10	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	18001	2	2 9	N	-0-
11	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19939	2	2 9	N	-0-
12	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	21279	2	2 9	N	-0-
01	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	18682	2	1 9	N	-0-
02	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14598	2	2 9	N	-0-
03	14725	X	10841	-0-	-3884	-0-	10841	2		N	-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330		PERF.14708 - 16186	
10	59195	X	59195	-0-	-0-	-0-	59194	2	1 9	N	-0-
11	57150	X	54613	-0-	-2537	-0-	54613	2		N	-0-
12	60233	X	52341	-0-	-7892	-0-	52340	2	1 9	N	-0-
01	60233	X	26217	-0-	-34016	-0-	26217	2		N	-0-
02	56347	X	-0-	-0-	-56347	-0-				N	-0-
03	59210	X	-0-	-0-	-59210	-0-				N	-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15777 - 15783	
10	4495	X	4234	-0-	-261	-0-	4234	2		N	-0-
11	4290	X	4044	-0-	-246	-0-	4044	2		N	-0-
12	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	4141	2		N	-0-
01	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4091	2		N	-0-
02	4002	X	3806	-0-	-196	-0-	3806	2		N	-0-
03	4247	X	4040	-0-	-207	-0-	4040	2		N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4743 X	3732	-0-	-1011	-0-	3732	2	N	-0-			-0-
11	4590 X	3560	-0-	-1030	-0-	3560	2	N	-0-			-0-
12	4743 X	3350	-0-	-1393	-0-	3350	2	N	-0-			-0-
01	4402 X	3408	-0-	-994	-0-	3408	2	N	-0-			-0-
02	4118 X	2957	-0-	-1161	-0-	2957	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	3183	-0-	-537	-0-	3183	2	N	-0-			-0-

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052		PERF.15198 - 15692		
10	475357 X	136774	-0-	-338583	-0-	136773	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	113097 X	113097	-0-	-0-	-0-	113096	2	1 9 N	1	1 8		-0-
12	95741 X	95741	-0-	-0-	-0-	95741	2	N	-0-			-0-
01	79144 X	79144	-0-	-0-	-0-	79144	2	N	-0-			-0-
02	61863 X	61863	-0-	-0-	-0-	61862	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*03	56002 X	56002	-0-	-0-	-0-	56002	2	N	-0-			-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15948 - 16399		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-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		
10	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7569	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7190	2	1 9 N	1	1 8		-0-
12	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7385	2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7254	2	1 9 N	1	1 8		-0-
02	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6511	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*03	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7026	2	1 9 N	1	1 8		-0-

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16517 - 17628		
10	73191 X	60777	-0-	-12414	-0-	60776	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	70830 X	55800	-0-	-15030	-0-	55799	2	1 9 N	1	1 8		-0-
12	73191 X	51051	-0-	-22140	-0-	51050	2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	67177 X	62316	-0-	-4861	-0-	62316	2	N	-0-			-0-
02	63920 X	63920	-0-	-0-	-0-	63919	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*03	63149 X	63149	-0-	-0-	-0-	63149	2	N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14751 - 15829		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084			
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
10	45508 X	43991	-0-	-1517	-0-	43991	2	N	-0-			-0-
11	42870 X	42642	-0-	-228	-0-	42641	2	1 9 N	1	1 8		-0-
12	43710 X	43384	-0-	-326	-0-	43383	2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	43989 X	43319	-0-	-670	-0-	43319	2	N	-0-			-0-
02	41209 X	37972	-0-	-3237	-0-	37971	2	1 9 N	1	1 8		-0-
03	44051 X	39235	-0-	-4816	-0-	39235	2	N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010			
10	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9205	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9113	2	1 9 N	1	1 8		-0-
12	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8261	2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2	N	-0-			-0-
02	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8135	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*03	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2	N	-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994			TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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			
10	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2	N	-0-			-0-
11	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2	N	-0-			-0-
12	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3	N	-0-			-0-
01	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	11697	3	N	-0-			-0-
02	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	3	N	-0-			-0-
*03	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	3	N	-0-			-0-

NASH		WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391			
10	13981 X	10828	-0-	-3153	-0-	10828	2	N	-0-			-0-
11	12750 X	12556	-0-	-194	-0-	12556	2	N	-0-			-0-
12	12245 X	12157	-0-	-88	-0-	12157	3	N	-0-			-0-
01	12245 X	12211	-0-	-34	-0-	12211	3	N	-0-			-0-
02	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	3	N	-0-			-0-
03	11749 X	11074	-0-	-675	-0-	11074	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK)
R. LACY SERVICES, LTD.
LANE, T. W.

49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
687208
WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RICHARDSON, LETHA M.

WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)
REYNOLDS E & P, INC.
PULLIN, W. R.

49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
704466
WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				135
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-				135
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-				135
*02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-				135
*03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-				135

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)
PHILLIPS, JACK L. CO.
CARTER BLOXOM UNIT

49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
663109
WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2011

XTO ENERGY INC.
GERRED, D.E.

945936
WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 49699 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LOPER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202428		COMPL. DATE 05/29/2004				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618				
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
10	4557 X	3970	-0-	-587	-0-	61	1	3821	2	N	80			202
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	88	9							202
12	4557 X	3791	-0-	-766	-0-	74	1	4634	2	N	-0-			202
01	4557 X	3840	-0-	-717	-0-	58	1	3627	2	N	96	183	1	115
02	4263 X	2587	-0-	-1676	-0-	106	9							115
03	4557 X	3778	-0-	-779	-0-	60	1	3780	2	N	-0-			35
						74	1	2397	2	N	105	185	1	35
						116	9							35
						114	1	3664	2	N	-0-			35
COLEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004				TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764				
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			172
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-			172
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			172
01	12 N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	2	N	-0-			172
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			172
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	2	29	9	N	26	178	1	20
COKER, ANN SNEED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211100		COMPL. DATE 04/28/2005				TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626				
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			63
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			63
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			63
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			63
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			63
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			63
COLEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233533		COMPL. DATE 12/13/2007				TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786				
10	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	17	1	1061	2	N	3			21
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	3	9							32
12	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	20	1	1269	2	N	11			40
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	12	9							60
02	1247 N	651	-0-	-596	-0-	16	1	978	2	N	8			65
*03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	9	9							85
						19	1	1218	2	N	20			60
						22	9							65
						19	1	626	2	N	5			65
						6	9							85
						34	1	1109	2	N	20			85
						22	9							85
MILLER, CLARA BARTON LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 249216		COMPL. DATE 05/30/2007				TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723				
10	13671 X	13398	-0-	-273	-0-	207	1	12963	2	N	207	184	1	258
11	13230 X	12520	-0-	-710	-0-	228	9							282
12	13051 X	11678	-0-	-1373	-0-	194	1	12104	2	N	202	178	1	282
01	13392 X	12671	-0-	-721	-0-	222	9							132
02	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	180	1	11263	2	N	214	364	1	132
03	13392 X	12601	-0-	-791	-0-	235	9							160
						196	1	12245	2	N	209	181	1	160
						230	9							193
						370	1	11939	2	N	214	181	1	193
						235	9							230
						372	1	11987	2	N	220	183	1	230
						242	9							230

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				
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
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	Y	-0-			161
11		420 N	268	-0-	-152	-0-	268 3	Y	-0-			161
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	Y	-0-			161
01		403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3	Y	-0-			161
02	DLQ	G-10	367	-0-	367	-0-	367 3	Y	-0-			161
*03		671 N	304	-0-	-367	-0-	304 3	Y	-0-			161

CORBY #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966				
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	Y	-0-			-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	Y	-0-			-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	Y	-0-			-0-
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	415	-0-	415	-0-	415 3	Y	-0-			-0-
*03		890 N	475	-0-	-415	-0-	475 3	Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 179494		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976				
ELLIS "B"		WELL #: 2										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAC (RODESSA 8200)		50473 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
CORBY #3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177930		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216				
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-
*03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)		51599 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850										
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 262316		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121				
10	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	3877	1164 2	22 9	Y	20	20 1	-0-
11		2900 N	1326	-0-	-1574	2303	1326 2		Y	-0-		-0-
12		3100 N	1272	-0-	-1828	475	1250 2	22 9	Y	20	20 1	-0-
01		1914 N	1439	-0-	-475	-0-	1439 2		Y	-0-		-0-
02		1276 N	1118	-0-	-158	-0-	1098 2	20 9	Y	18	18 1	-0-
03		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1217 2	23 9	Y	21	21 1	-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	11 1	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	34	-0-	34	34	22 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	49	-0-	49	83	36 2	13 9	Y	12	12 1	-0-
03	14B2	EXT	38	-0-	38	121	24 2	14 9	Y	13	13 1	-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)		//CONT.//		51599 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850										
WAREING		WELL #:		2		RRCID -> 267373		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 7040 - 7044		
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
10	DLQ G-10	1020	-0-	1020	3324	991	2	29	9	Y	26	26	1	-0-
11	2900 N	1029	-0-	-1871	1453	1029	2			Y	-0-			-0-
12	2439 N	986	-0-	-1453	-0-	960	2	26	9	Y	24	24	1	-0-
01	1023 N	653	-0-	-370	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
02	986 N	554	-0-	-432	-0-	539	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
03	992 N	965	-0-	-27	-0-	936	2	29	9	Y	26	26	1	-0-
LAKE WORTH (PENN. 5590)				51637 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #:		2		RRCID -> 253691		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 4732 - 5629		
10	1240 N	991	-0-	-249	-0-	991	3			N	-0-			-0-
11	2100	1516	-0-	-584	-0-	348	1	4	2	N	-0-			-0-
						1164	3							
12	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	48	1	1192	3	N	-0-			-0-
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
02	1479 N	1160	-0-	-319	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
*03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
LAZY K (COTTON VALLEY LIME)				52560 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
MORRIS LAZY K		WELL #:		1		RRCID -> 169095		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 17952		PERF.16616 - 17730		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)				52733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585										
FEENEY HILL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 115427		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 14055		PERF.13148 - 13236		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GENGE		WELL #:		1		RRCID -> 119833		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 13382		PERF.12953 - 12993		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

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
10	1550 #	1521	-0-	-29	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	1488 #	1406	-0-	-82	-0-	1405	3	1	9	N	1					1
01	1519 #	1515	-0-	-4	-0-	1515	3			N	-0-					1
02	1450 #	1406	-0-	-44	-0-	1406	3			N	-0-					1
03	1550 #	1136	-0-	-414	-0-	1136	3			N	-0-					1

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC 154789
 LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

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
10	1922 X	1696	-0-	-226	-0-	80	1	1616	2	N	-0-					119
11	1740 X	1573	-0-	-167	-0-	69	1	1504	2	N	-0-					119
12	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	N	-0-					119
01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	122	1	2388	2	N	-0-					119
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	104	1	1997	2	N	-0-					119
03	2263 X	1251	-0-	-1012	-0-	62	1	1189	2	N	-0-					119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME) 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC 154789
 FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

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
10	1612 N	835	-0-	-777	-0-	39	1	796	2	N	-0-					20
11	990 N	680	-0-	-310	-0-	30	1	650	2	N	-0-					20
12	930 N	288	-0-	-642	-0-	14	1	274	2	N	-0-					20
01	837 N	554	-0-	-283	-0-	27	1	527	2	N	-0-					20
02	667 N	345	-0-	-322	-0-	17	1	328	2	N	-0-					20
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-					20

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

10	2077 N	1847	-0-	-230	-0-	86	1	1758	2	N	3					163
						3	9									
11	1830 N	1513	-0-	-317	-0-	67	1	1445	2	N	1					164
						1	9									
12	2759 N	1463	-0-	-1296	-0-	73	1	1390	2	N	-0-					164
01	1860 N	1308	-0-	-552	-0-	63	1	1245	2	N	-0-					164
02	1450 N	807	-0-	-643	-0-	40	1	767	2	N	-0-					164
03	1457 N	258	-0-	-1199	-0-	13	1	245	2	N	-0-					164

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2016 - PLUGGED 03/08/16

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

10	1147 #	27	-0-	-1120	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2900 N	3033	-0-	133	-0-	133	2	3033	2	N	-0-					-0-
*03	1128 N	995	-0-	-133	-0-	995	2			N	-0-					-0-

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

10	1736 X	1421	-0-	-315	-0-	1421	1			N	-0-					29
11	1680 N	959	-0-	-721	-0-	959	3			N	-0-					29
12	1457 N	504	-0-	-953	-0-	504	3			N	-0-					29
01	1426 N	700	-0-	-726	-0-	700	3			N	-0-					29
02	928 N	921	-0-	-7	-0-	921	3			N	-0-					29
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					29

LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943																
10	899 N	704	-0-	-195	-0-	704	1			N	-0-					-0-
11	810 N	612	-0-	-198	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	713 N	457	-0-	-256	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	713 N	551	-0-	-162	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12236		PERF.11817 - 12014	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC LASMO-REYNOLDS LOPER		120027 WELL #: 1		RRCID -> 161031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10404 - 10798	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BONNER, TOM				//CONT.//	120027		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WOOD				WELL #:	3	RRCID ->	190084	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	10688 - 11820	
10	3999 X	2377	-0-	-1622	-0-		321	1	2056	2	N	-0-	-0-	
11	3870 X	2470	-0-	-1400	-0-		327	1	2143	2	N	-0-	-0-	
12	3999 X	3046	-0-	-953	-0-		385	1	2661	2	N	-0-	-0-	
01	3286 X	2289	-0-	-997	-0-		273	1	2016	2	N	-0-	-0-	
02	2233 X	2017	-0-	-216	-0-		240	1	1777	2	N	-0-	-0-	
03	2542 X	2005	-0-	-537	-0-		265	1	1740	2	N	-0-	-0-	

BONNER, ANDY				WELL #:	1	RRCID ->	190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	10840 - 11924	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OSBORN				WELL #:	1	RRCID ->	190623	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10732 - 10954	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OSBORN		WELL #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864		
10	496 X	382	-0-	-114	-0-	35 1	347 2	N	-0-	29
11	420 X	268	-0-	-152	-0-	26 1	242 2	N	-0-	29
12	434 X	45	-0-	-389	-0-	4 1	41 2	N	-0-	29
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	46 1	429 2	N	-0-	29
02	406 X	8	-0-	-398	-0-	1 1	7 2	N	-0-	29
*03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	44 1	422 2	N	-0-	29

LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
OSBORN		WELL #:		4	RRCID ->	200842	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	12103	PERF.10958 - 11076	
M	O	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
10	930 N	526	-0-	-404	-0-	48	1	478	2	N	-0-	-0-
11	900 N	683	-0-	-217	-0-	67	1	616	2	N	-0-	-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	113	1	1109	2	N	-0-	-0-
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	120	1	1112	2	N	-0-	-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	102	1	991	2	N	-0-	-0-
*03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1105	2	N	-0-	-0-

PYRAMID LAND		WELL #:		6	RRCID ->	201263	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.10940 - 11184	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LOPER		WELL #:		6	RRCID ->	201521	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520 - 10884	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

WOOD		WELL #:		5	RRCID ->	202349	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10628 - 11861	
10	2139 X	1225	-0-	-914	-0-	166	1	1059	2	N	-0-	80
11	2070 X	1694	-0-	-376	-0-	224	1	1470	2	N	-0-	80
12	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	285	1	1967	2	N	-0-	80
01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	261	1	1930	2	N	144	182 1 42
						158	9					
02	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	179	1	1324	2	N	-0-	42
*03	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	255	1	1676	2	N	-0-	42

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10848 - 11869	
10	992 X	370	-0-	-622	-0-	50	1	320	2	N	-0-	131
11	960 X	573	-0-	-387	-0-	76	1	497	2	N	-0-	131
12	868 X	307	-0-	-561	-0-	39	1	268	2	N	-0-	131
01	868 X	654	-0-	-214	-0-	78	1	576	2	N	-0-	131
02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	99	1	735	2	N	-0-	131
03	589 X	500	-0-	-89	-0-	66	1	434	2	N	-0-	131

WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	202811	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10684 - 11752	
10	1240 X	687	-0-	-553	-0-	93	1	594	2	N	-0-	74
11	1200 X	54	-0-	-1146	-0-	7	1	47	2	N	-0-	74
12	961 X	624	-0-	-337	-0-	79	1	545	2	N	-0-	74
01	997 X	997	-0-	-0-	-0-	101	1	745	2	N	137	177 1 34
						151	9					
02	899 X	805	-0-	-94	-0-	96	1	709	2	N	-0-	34
*03	825 X	825	-0-	-0-	-0-	109	1	716	2	N	-0-	34

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BONNER, TOM				//CONT.// 120027												
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

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
10	465 N	132	-0-	-333	-0-	12	1	120	2	N	-0-					69
11	210 N	75	-0-	-135	-0-	7	1	68	2	N	-0-					69
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-					69
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	N	-0-					69
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					69
03	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																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756																
10	1798 X	1330	-0-	-468	-0-	180	1	1150	2	N	-0-					60
11	1710 X	1013	-0-	-697	-0-	134	1	879	2	N	-0-					60
12	1612 X	991	-0-	-621	-0-	125	1	866	2	N	-0-					60
01	1333 X	995	-0-	-338	-0-	119	1	876	2	N	-0-					60
02	1247 X	907	-0-	-340	-0-	108	1	799	2	N	-0-					60
03	1333 X	1034	-0-	-299	-0-	137	1	897	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027							
WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 4		RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
WOOD		WELL #: 17		RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	201527	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 11195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167			RRCID ->	193277	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11242	
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-		27
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	890	3	4 9	N	4		31
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-		31
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		31
02	870 N	101	-0-	-769	-0-	101	3		N	-0-		31
03	1054 N	104	-0-	-950	-0-	104	3		N	-0-		31

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 2		RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 12103					
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
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	1	14	9	N	13			54
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			54
12	403	N	101	-0-	-302	-0-	101	3			N	-0-			54
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-			54
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			54
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			54

BONNER		WELL #: 3		RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092					
10	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	3243	1			N	-0-			102
11	3420	X	2191	-0-	-1229	-0-	2178	3	13	9	N	12			114
12	3534	X	1566	-0-	-1968	-0-	1566	3			N	-0-			114
01	3534	X	1459	-0-	-2075	-0-	1358	3	101	9	N	92			206
02	3132	X	2175	-0-	-957	-0-	2167	3	8	9	N	7			213
03	3255	X	2584	-0-	-671	-0-	2565	3	19	9	N	17			230

BONNER		WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980					
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1747	1	13	9	N	12			72
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			72
12	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3			N	-0-			72
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1673	3	24	9	N	22			94
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-			94
*03	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3063	3	30	9	N	27			121

BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	1			N	-0-			-0-
11	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	3			N	-0-			-0-
12	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	3			N	-0-			-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-

BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 11964					
10	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	2946	1			N	-0-			27
11	3060	X	2695	-0-	-365	-0-	2695	3			N	-0-			27
12	3162	X	1989	-0-	-1173	-0-	1989	3			N	-0-			27
01	3162	X	1528	-0-	-1634	-0-	1528	3			N	-0-			27
02	2842	X	2346	-0-	-496	-0-	2346	3			N	-0-			27
03	2945	X	1982	-0-	-963	-0-	1982	3			N	-0-			27

BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11000 - 12060					
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-			41
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			41
12	558	N	174	-0-	-384	-0-	174	3			N	-0-			41
01	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	3			N	-0-			41
02	319	N	126	-0-	-193	-0-	126	3			N	-0-			41
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			41

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-		33
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	751	3	29	9	N	26	59
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	59
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-	59
02		754 N	529	-0-	-225	-0-	529	3			N	-0-	59
*03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-	59

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC LOPER		120027		WELL #: 2		RRCID -> 172505		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 183882		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628				
10		961 X	451	-0-	-510	-0-	61	1	390	2	N	-0-	10
11		780 X	504	-0-	-276	-0-	67	1	437	2	N	-0-	10
12		806 X	626	-0-	-180	-0-	79	1	547	2	N	-0-	10
01		713 X	664	-0-	-49	-0-	79	1	585	2	N	-0-	10
02		584 X	584	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	N	-0-	10
*03		608 X	608	-0-	-0-	-0-	80	1	528	2	N	-0-	10

WOLENS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 185379		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916				
10		930 X	763	-0-	-167	-0-	69	1	694	2	N	-0-	80
11		900 X	740	-0-	-160	-0-	73	1	667	2	N	-0-	80
12		930 X	715	-0-	-215	-0-	66	1	649	2	N	-0-	80
01		775 X	655	-0-	-120	-0-	64	1	591	2	N	-0-	80
02		725 X	606	-0-	-119	-0-	57	1	549	2	N	-0-	80
03		775 X	642	-0-	-133	-0-	61	1	581	2	N	-0-	80

BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 187939		COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924				
10		899 X	826	-0-	-73	-0-	112	1	714	2	N	-0-	80
11		800 X	800	-0-	-0-	-0-	106	1	694	2	N	-0-	80
12		922 X	922	-0-	-0-	-0-	117	1	805	2	N	-0-	80
01		947 X	947	-0-	-0-	-0-	113	1	834	2	N	-0-	80
02		969 X	969	-0-	-0-	-0-	115	1	854	2	N	-0-	80
*03		904 X	904	-0-	-0-	-0-	119	1	785	2	N	-0-	80

BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189259		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870				
10		4774 X	4423	-0-	-351	-0-	402	1	4021	2	N	-0-	60
11		4800 X	4665	-0-	-135	-0-	459	1	4206	2	N	-0-	60
12		4960 X	4439	-0-	-521	-0-	412	1	4027	2	N	-0-	60
01		4960 X	4309	-0-	-651	-0-	419	1	3890	2	N	-0-	60
02		4147 X	3731	-0-	-416	-0-	349	1	3382	2	N	-0-	60
03		4836 X	4446	-0-	-390	-0-	420	1	4026	2	N	-0-	60

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
OSBORN		WELL #: 1		RRCID -> 189502		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158				
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	
10	4340	X	3015	-0-	-1325	-0-	274 1	2741 2	N	-0-	104	
11	4410	X	3549	-0-	-861	-0-	349 1	3200 2	N	-0-	104	
12	4557	X	3723	-0-	-834	-0-	345 1	3378 2	N	-0-	104	
01	4557	X	3520	-0-	-1037	-0-	342 1	3178 2	N	-0-	104	
02	3538	X	3403	-0-	-135	-0-	319 1	3084 2	N	-0-	104	
*03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	352 1	3370 2	N	-0-	104	

LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712				
10	5239	X	5180	-0-	-59	-0-	471 1	4709 2	N	-0-	183	
11	4830	X	1592	-0-	-3238	-0-	157 1	1435 2	N	-0-	183	
12	4774	X	951	-0-	-3823	-0-	88 1	863 2	N	-0-	183	
01	5177	X	4477	-0-	-700	-0-	432 1	4011 2	N	31	214	
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	34 9	578 1	5592 2	N	-0-	214
*03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	657 1	6293 2	N	-0-	214	

PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860				
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	34 1	335 2	N	-0-	27	
11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	48 1	440 2	N	-0-	27	
12	880	X	880	-0-	-0-	-0-	82 1	798 2	N	-0-	27	
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	27	
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-	27	
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	27	

PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 190927		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840				
10	2728	X	689	-0-	-2039	-0-	63 1	626 2	N	-0-	14	
11	2640	X	338	-0-	-2302	-0-	33 1	305 2	N	-0-	14	
12	2728	X	2273	-0-	-455	-0-	211 1	2062 2	N	-0-	14	
01	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	217 1	2015 2	N	-0-	14	
02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	187 1	1814 2	N	-0-	14	
*03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	225 1	2158 2	N	-0-	14	

OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744				
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	118 1	1179 2	N	-0-	59	
11	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	175 1	1604 2	N	-0-	59	
12	1240	X	1192	-0-	-48	-0-	111 1	1081 2	N	-0-	59	
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	122 1	1135 2	N	70	129	
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	77 9	107 1	1031 2	N	-0-	129
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	120 1	1153 2	N	-0-	129	

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192431		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	193606	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10670	- 11692	
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
10		3317 X	3049	-0-	-268	-0-	277 1	2772 2	N	-0-			18
11		3210 X	2609	-0-	-601	-0-	257 1	2352 2	N	-0-			18
12		3317 X	2799	-0-	-518	-0-	260 1	2539 2	N	-0-			18
01		3038 X	2283	-0-	-755	-0-	211 1	1960 2	N	102			120
							112 9						
02		2842 X	2345	-0-	-497	-0-	220 1	2125 2	N	-0-			120
03		3038 X	2617	-0-	-421	-0-	247 1	2370 2	N	-0-			120

PYRAMID LAND				WELL #:	4	RRCID ->	193608	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	12084	PERF.10706	- 11874
10		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	654 1	6533 2	N	74			236
							81 9						
11		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	750 1	6870 2	N	176	179 1		233
							194 9						
12		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	577 1	5643 2	N	224	191 1		266
							246 9						
01		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	514 1	4775 2	N	183	185 1		264
							201 9						
02		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	453 1	4389 2	N	248	358 1		154
							273 9						
*03		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	375 1	3593 2	N	198	178 1		174
							218 9						

LOPER				WELL #:	4	RRCID ->	194638	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10854	- 11690
10		3100 X	3038	-0-	-62	-0-	271 1	2713 2	N	49			123
							54 9						
11		3000 X	2319	-0-	-681	-0-	225 1	2058 2	N	33			156
							36 9						
12		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	297 1	2904 2	N	-0-			156
01		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	321 1	2981 2	N	8			164
							9 9						
02		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	278 1	2689 2	N	-0-			164
03		3038 X	2483	-0-	-555	-0-	235 1	2248 2	N	-0-			164

PYRAMID LAND				WELL #:	5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10740	- 11790
10		1271 X	1227	-0-	-44	-0-	112 1	1115 2	N	-0-			24
11		1230 X	1108	-0-	-122	-0-	109 1	999 2	N	-0-			24
12		1271 X	1119	-0-	-152	-0-	104 1	1015 2	N	-0-			24
01		1271 X	1159	-0-	-112	-0-	113 1	1046 2	N	-0-			24
02		1189 X	1049	-0-	-140	-0-	98 1	951 2	N	-0-			24
03		1240 X	1126	-0-	-114	-0-	106 1	1020 2	N	-0-			24

WOOD				WELL #:	4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11542	- 11752
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
LOPER		WELL #:		5	RRCID ->	197283	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554	- 11650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2790 X	2284	-0-	-506	-0-	208	1	2076	2	N	-0-				10
11	2340 X	2118	-0-	-222	-0-	208	1	1910	2	N	-0-				10
12	2325 X	2091	-0-	-234	-0-	194	1	1897	2	N	-0-				10
01	2325 X	1796	-0-	-529	-0-	175	1	1621	2	N	-0-				10
02	2175 X	1929	-0-	-246	-0-	178	1	1723	2	N	25				35
03	2294 X	2067	-0-	-227	-0-	195	1	1872	2	N	-0-				35

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11675	- 11869			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	806 X	629	-0-	-177	-0-	57	1	572	2	N	-0-				17
11	690 X	672	-0-	-18	-0-	66	1	606	2	N	-0-				17
12	682 X	657	-0-	-25	-0-	61	1	596	2	N	-0-				17
01	682 X	639	-0-	-43	-0-	62	1	577	2	N	-0-				17
02	609 X	566	-0-	-43	-0-	53	1	513	2	N	-0-				17
03	682 X	626	-0-	-56	-0-	59	1	567	2	N	-0-				17

LOPER		WELL #:		6	RRCID ->	201508	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520	- 11624			
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	749	2	N	-0-				147
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	60	1	553	2	N	-0-				147
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	125	1	1219	2	N	-0-				147
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	118	1	1099	2	N	-0-				147
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	72	1	701	2	N	15				162
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	77	1	738	2	N	-0-				162

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027							
PYRAMID LAND			WELL #:		8	RRCID ->	202427	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186	PERF.10990 - 12096
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

10		3658 X	3460	-0-	-198	-0-	315 1	3145 2	N	-0-		27
11		3450 X	3312	-0-	-138	-0-	326 1	2986 2	N	-0-		27
12		3534 X	3190	-0-	-344	-0-	296 1	2894 2	N	-0-		27
01		3534 X	2883	-0-	-651	-0-	276 1	2561 2	N	42		69
							46 9					
02		3306 X	2819	-0-	-487	-0-	264 1	2555 2	N	-0-		69
03		3472 X	3203	-0-	-269	-0-	303 1	2900 2	N	-0-		69

HOLLOWAY, J. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461 - 11716

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

10		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	186 1	1855 2	N	1		55
							1 9					
11		1800 X	1766	-0-	-34	-0-	174 1	1592 2	N	-0-		55
12		1860 X	1844	-0-	-16	-0-	171 1	1673 2	N	-0-		55
01		2046 X	1241	-0-	-805	-0-	121 1	1120 2	N	-0-		55
02		1914 X	1220	-0-	-694	-0-	114 1	1106 2	N	-0-		55
03		2046 X	1015	-0-	-1031	-0-	96 1	919 2	N	-0-		55

OSBORN			WELL #:		5	RRCID ->	203873	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10659 - 11750

10		1054 X	1048	-0-	-6	-0-	95 1	953 2	N	-0-		53
11		1170 X	1028	-0-	-142	-0-	101 1	927 2	N	-0-		53
12		1209 X	1012	-0-	-197	-0-	94 1	918 2	N	-0-		53
01		1209 X	1043	-0-	-166	-0-	101 1	942 2	N	-0-		53
02		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	117 1	1129 2	N	-0-		53
*03		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	140 1	1338 2	N	-0-		53

WOOD			WELL #:		6	RRCID ->	203905	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11552 - 11756

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

10		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	172 1	1097 2	N	-0-		-0-
11		1170 X	989	-0-	-181	-0-	131 1	858 2	N	-0-		-0-
12		1302 X	913	-0-	-389	-0-	115 1	798 2	N	-0-		-0-
01		1302 X	993	-0-	-309	-0-	118 1	875 2	N	-0-		-0-
02		1218 X	957	-0-	-261	-0-	114 1	843 2	N	-0-		-0-
03		1271 X	994	-0-	-277	-0-	131 1	863 2	N	-0-		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027										
PYRAMID LAND			WELL #: 9		RRCID -> 210440			COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954		
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		

10	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	151 1	1510 2	N	-0-		177		
11	1860 X	1629	-0-	-231	-0-	160 1	1469 2	N	-0-		177		
12	1922 X	1158	-0-	-764	-0-	107 1	1051 2	N	-0-		177		
01	1922 X	1594	-0-	-328	-0-	151 1	1406 2	N	34		211		
						37 9							
02	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	203 1	1963 2	N	-0-	184 1	27		
03	1674 X	442	-0-	-1232	-0-	42 1	400 2	N	-0-		27		

LOPER			WELL #: 7		RRCID -> 215142			COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738		
10	5735 X	3695	-0-	-2040	-0-	336 1	3359 2	N	-0-		42		
11	5550 X	2484	-0-	-3066	-0-	244 1	2240 2	N	-0-		42		
12	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	571 1	5587 2	N	-0-		42		
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	466 1	4334 2	N	-0-		42		
02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	398 1	3855 2	N	76		118		
						84 9							
*03	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	443 1	4244 2	N	-0-		118		

J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 215154			COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WOOD			WELL #: 7		RRCID -> 215752			COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820		
10	527 X	342	-0-	-185	-0-	46 1	296 2	N	-0-		10		
11	510 X	305	-0-	-205	-0-	40 1	265 2	N	-0-		10		
12	290 X	290	-0-	-0-	-0-	37 1	253 2	N	-0-		10		
01	410 X	410	-0-	-0-	-0-	49 1	361 2	N	-0-		10		
02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	56 1	419 2	N	-0-		10		
*03	521 X	521	-0-	-0-	-0-	69 1	452 2	N	-0-		10		

BONNER, TOM			WELL #: 1		RRCID -> 216735			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561		
10	1953 X	922	-0-	-1031	-0-	84 1	838 2	N	-0-		47		
11	1890 X	715	-0-	-1175	-0-	70 1	645 2	N	-0-		47		
12	1364 X	906	-0-	-458	-0-	84 1	822 2	N	-0-		47		
01	1364 X	675	-0-	-689	-0-	66 1	609 2	N	-0-		47		
02	986 X	933	-0-	-53	-0-	87 1	846 2	N	-0-		47		
03	930 X	790	-0-	-140	-0-	75 1	715 2	N	-0-		47		

WOOD			WELL #: 8		RRCID -> 217705			COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719		
10	3317 X	2172	-0-	-1145	-0-	294 1	1878 2	N	-0-		136		
11	3210 X	1922	-0-	-1288	-0-	254 1	1668 2	N	-0-		136		
12	3193 X	2073	-0-	-1120	-0-	262 1	1811 2	N	-0-		136		
01	3100 X	2573	-0-	-527	-0-	307 1	2266 2	N	-0-		136		
02	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	341 1	2529 2	N	-0-		136		
*03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	422 1	2774 2	N	-0-		136		

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217789	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	10576 - 12016			
M	O	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
10	901 X	901	-0-	-0-	-0-		122	1	779	2	N	-0-			50
11	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-		134	1	878	2	N	-0-			50
12	1271 X	1225	-0-	-46	-0-		155	1	1070	2	N	-0-			50
01	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-		162	1	1198	2	N	-0-			50
02	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-		167	1	1237	2	N	-0-			50
*03	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-		192	1	1263	2	N	-0-			50

WOOD		WELL #:		10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11160 - 11954			
10	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-		524	1	3354	2	N	-0-			134
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-		559	1	3665	2	N	-0-			134
12	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-		587	1	4058	2	N	-0-			134
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-		564	1	4164	2	N	-0-			134
02	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-		529	1	3920	2	N	-0-			134
03	4371 X	4113	-0-	-258	-0-		543	1	3570	2	N	-0-			134

WOOD		WELL #:		9	RRCID ->	218062	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10784 - 11846			
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-		41	1	262	2	N	-0-			65
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			65
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			65
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			65
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-						N	-0-			65
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			65

WOOD		WELL #:		13	RRCID ->	218659	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	10666 - 11778			
10	1953 X	1629	-0-	-324	-0-		220	1	1409	2	N	-0-			89
11	1890 X	796	-0-	-1094	-0-		105	1	691	2	N	-0-			89
12	1953 X	805	-0-	-1148	-0-		102	1	703	2	N	-0-			89
01	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-		328	1	2425	2	N	-0-			89
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-		314	1	2324	2	N	-0-			89
03	1643 X	1022	-0-	-621	-0-		111	1	733	2	N	162	172 1		79
							178	9							

TOM BONNER		WELL #:		5	RRCID ->	218854	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10510 - 11596			
10	4836 X	3069	-0-	-1767	-0-		279	1	2790	2	N	-0-			194
11	4680 X	3111	-0-	-1569	-0-		306	1	2805	2	N	-0-			194
12	5146 X	3521	-0-	-1625	-0-		327	1	3194	2	N	-0-			194
01	5146 X	2678	-0-	-2468	-0-		260	1	2418	2	N	-0-			194
02	4814 X	2594	-0-	-2220	-0-		243	1	2351	2	N	-0-			194
*03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-		369	1	3535	2	N	40	178 1		56
							44	9							

WOOD		WELL #:		15	RRCID ->	218860	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	10943 - 11925			
10	155 X	104	-0-	-51	-0-		14	1	90	2	N	-0-			20
11	150 X	82	-0-	-68	-0-		11	1	71	2	N	-0-			20
12	124 X	54	-0-	-70	-0-		7	1	47	2	N	-0-			20
01	116 X	116	-0-	-0-	-0-		14	1	102	2	N	-0-			20
02	102 X	102	-0-	-0-	-0-		12	1	90	2	N	-0-			20
03	93 X	30	-0-	-63	-0-		4	1	26	2	N	-0-			20

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
BONNER, ANDY				WELL #:	5	RRCID ->	219220	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937 - 11913			
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03		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			
10		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	158	1	1010	2	N	-0-			84
11		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	375	1	2461	2	N	-0-			84
12		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	417	1	2883	2	N	50			134
							55	9							
01		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	334	1	2466	2	N	22			156
							24	9							
02		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	329	1	2439	2	N	-0-			156
*03		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	243	1	1598	2	N	-0-			156

BONNER, ANDY				WELL #:	4	RRCID ->	220213	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630 - 11766			
10		961 X	379	-0-	-582	-0-	51	1	328	2	N	-0-			80
11		930 X	772	-0-	-158	-0-	102	1	670	2	N	-0-			80
12		837 X	643	-0-	-194	-0-	81	1	562	2	N	-0-			80
01		837 X	682	-0-	-155	-0-	81	1	601	2	N	-0-			80
02		684 X	684	-0-	-0-	-0-	81	1	603	2	N	-0-			80
03		806 X	409	-0-	-397	-0-	54	1	355	2	N	-0-			80

J. WATSON				WELL #:	1	RRCID ->	220467	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10936 - 11779			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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			
10		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	325	1	2080	2	N	-0-			141
11		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	349	1	2288	2	N	-0-			141
12		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	326	1	2254	2	N	-0-			141
01		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	303	1	2241	2	N	-0-			141
02		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	302	1	2239	2	N	-0-			141
03		2728 X	2414	-0-	-314	-0-	319	1	2095	2	N	-0-			141

WOOD				WELL #:	14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666 - 11756			
10		2790 X	1270	-0-	-1520	-0-	172	1	1098	2	N	-0-			141
11		2700 X	1098	-0-	-1602	-0-	145	1	953	2	N	-0-			141
12		2790 X	1058	-0-	-1732	-0-	134	1	924	2	N	-0-			141
01		1519 X	1055	-0-	-464	-0-	125	1	923	2	N	6			147
							7	9							
02		1189 X	958	-0-	-231	-0-	114	1	844	2	N	-0-			147
03		1271 X	1037	-0-	-234	-0-	137	1	900	2	N	-0-			147

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

10	1178 X	961	-0-	-217	-0-	130 1	831 2	N	-0-	34
11	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	160 1	1051 2	N	-0-	34
12	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	152 1	1050 2	N	-0-	34
01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	133 1	984 2	N	-0-	34
02	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	122 1	906 2	N	-0-	34
03	1240 X	1166	-0-	-74	-0-	154 1	1012 2	N	-0-	34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

10	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	173 1	1109 2	N	-0-	100
11	1380 X	789	-0-	-591	-0-	104 1	685 2	N	-0-	100
12	1922 X	987	-0-	-935	-0-	125 1	862 2	N	-0-	100
01	1922 X	1017	-0-	-905	-0-	101 1	749 2	N	152 178 1	74
						167 9				
02	1798 X	919	-0-	-879	-0-	109 1	810 2	N	-0-	74
03	1271 X	832	-0-	-439	-0-	110 1	722 2	N	-0-	74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
WOOD		WELL #:		11	RRCID ->	225542	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	0 - 11930		
M O	ALLOW 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
10	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	332	1	2124	2	N	-0-			62
11	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	330	1	2162	2	N	-0-			62
12	2418 X	2276	-0-	-142	-0-	287	1	1981	2	N	7			69
01	2449 X	2388	-0-	-61	-0-	274	1	2026	2	N	80			149
02	2291 X	2121	-0-	-170	-0-	252	1	1866	2	N	3			152
03	2573 X	2551	-0-	-22	-0-	337	1	2214	2	N	-0-			152

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	233774	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11622 - 11844	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	244	1	2435	2	N	-0-			90
11	2610 X	2203	-0-	-407	-0-	217	1	1986	2	N	-0-			90
12	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	269	1	2628	2	N	-0-			90
01	2697 X	2174	-0-	-523	-0-	210	1	1949	2	N	14			104
02	2494 X	2459	-0-	-35	-0-	230	1	2229	2	N	-0-			104
*03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	259	1	2484	2	N	-0-			104

PYRAMID LAND				WELL #:	12	RRCID ->	253267	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11914 - 11922	
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

BONNER, TOM				WELL #:	6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10538 - 11708	
10	12679 X	11925	-0-	-754	-0-	1076	1	10750	2	N	90			227
11	12270 X	11139	-0-	-1131	-0-	1086	1	9953	2	N	91	182	1	136
12	12679 X	10385	-0-	-2294	-0-	956	1	9352	2	N	70			206
01	12431 X	10364	-0-	-2067	-0-	1001	1	9295	2	N	62	184	1	84
02	10614 X	9222	-0-	-1392	-0-	857	1	8299	2	N	60			144
03	11346 X	10006	-0-	-1340	-0-	939	1	8995	2	N	65			209

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 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
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	15 1	506 2	Y	-0-			53
11	600 N	457	-0-	-143	-0-	9 1	445 2	Y	3			56
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	3 9						
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	26 1	880 2	Y	6	6 8		56
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	7 9			4			60
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	30 1	1026 2	Y	8			68
*03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	4 9			8			68
						30 1	1155 2	Y				
						9 9						
						28 1	1162 2	Y	-0-			68

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

10	1364 N	960	-0-	-404	-0-	27 1	932 2	Y	1	1 8		73
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1 9			7			80
12	992 N	903	-0-	-89	-0-	25 1	878 2	Y	-0-			80
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	8 9			5	1 8		84
02	1160 X	954	-0-	-206	-0-	31 1	1077 2	Y	7			91
03	1240 X	1007	-0-	-233	-0-	6 9						91
						24 1	922 2	Y				
						8 9						
						24 1	983 2	Y	-0-			91

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

10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			38
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			38
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			38
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			38
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			38
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	42 2	43 9	N	39	39 1		38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47	47 1		47

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT B		55712 380 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	1	RRCID ->	162558	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8726 - 8740		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNIGHT A		55712 380 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	2	RRCID ->	173705	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8787 - 8793		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			36
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			36
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			36
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	115	3	173	9	N	157	171 1	22
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	47	3	262	9	N	238	179 1	81
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-		81

LINN OPERATING, INC. EVERETT		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
		WELL #:	2	RRCID ->	272079	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8156 - 8330		
10	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	77	1	1585	2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1461	-0-	-159	-0-	69	1	1392	2	N	-0-		-0-
12	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	75	1	1462	2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1498	-0-	-176	-0-	64	1	1434	2	N	-0-		-0-
02	1421 N	1387	-0-	-34	-0-	60	1	1327	2	N	-0-		-0-
03	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	62	1	1381	2	N	-0-		-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BREITBURN OPERATING L.P. FLAGG GAS UNIT		56882 666 090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
		WELL #:	1	RRCID ->	229506	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	8518 - 8590		
10	DLQ G-10	735	-0-	735	2769	735	2			N	-0-		112
11	DLQ G-10	507	-0-	507	3276	507	2			N	-0-		112
12	3000 N	918	-0-	-2082	1194	918	2			N	-0-		112
01	1581 N	387	-0-	-1194	-0-	387	2			N	-0-		112
*02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	655	2	8	9	N	7	7 8	112
03	930 N	85	-0-	-845	-0-	81	2	4	9	N	4	4 8	112

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
BRG LONE STAR LTD. 090870										
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
10		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2853 2	28 9	N	127
11		1860 X	1008	-0-	-852	-0-	998 2	10 9	N	136
12		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 3		N	136
01		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6477 3	220 9	N	150
02		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10168 3	366 9	N	111
*03		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	8715 3	470 9	N	356

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853										
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	71
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	71
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	71
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	71
02		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	71
*03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	71

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718										
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269										
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-
02		2900 N	3801	-0-	901	901	3801 3		N	-0-
*03		3100 N	2375	-0-	-725	176	2375 3		N	-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	196
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	196
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	196
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	196
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	196
*03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	196

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708										
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	95
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	95
12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	95
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	95
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		N	95
03		1023 N	970	-0-	-53	-0-	970 3		N	95

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
PHILLIPS GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	180259	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	9324	PERF.	8542 - 8745
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	2232 X	289	-0-	-1943	-0-	289	2		N	-0-		173
11	2160 X	59	-0-	-2101	-0-	59	2		N	-0-		173
12	1023 X	64	-0-	-959	-0-	64	3		N	-0-		173
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		173
02	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-		173
*03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-		173

CARTER GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	183576	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	8682 - 9143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTER GU #1		WELL #:		5	RRCID ->	200141	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8682 - 9376
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	93	-0-	93	-0-	93	3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	343	-0-	343	-0-	436	3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	962	-0-	962	-0-	1398	3		N	-0-		-0-
*03	2338 X	940	-0-	-1398	-0-	940	3		N	-0-		-0-

JACKSON, WL		WELL #:		1	RRCID ->	225717	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8531 - 8676
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	274	-0-	274	-0-	274	3	226 9	N	205 180 1		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	274			N	155 180 1		-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	233479	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8520 - 8988
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						34

ELEON OPERATORS, LLC		247722		HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076533	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8376 - 8786
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	367	1	161 2	N	-0-						-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	185	1	140 2	N	-0-						-0-
12	527 N	104	-0-	-423	-0-	86	1	18 2	N	-0-						-0-
01	527 N	36	-0-	-491	-0-	18	1	18 2	N	-0-						-0-
02	319 N	261	-0-	-58	-0-	207	1	54 2	N	-0-						-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	58	1	10 2	N	-0-						-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722													
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736													
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	804	1	354	2	N	-0-	-0-
11	810	N	707	-0-	-103	-0-	403	1	304	2	N	-0-	-0-
12	868	N	525	-0-	-343	-0-	433	1	92	2	N	-0-	-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-	-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
R. LACY SERVICES, LTD. 687208													
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182													
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-	-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	-0-
02	116	N	5	-0-	-111	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-	-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588													
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-	1
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-	1
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			Y	-0-	-0-
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-	-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-	-0-
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-	-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578													
10	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	2874	2			Y	-0-	25
11	3120	X	2765	-0-	-355	-0-	2752	2			Y	-0-	37
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-	20
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-	20
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-	33
*03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-	53

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208												
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576												
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
10		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		Y	-0-		-0-
11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		Y	-0-		-0-
12		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		Y	-0-		-0-
01		1922 N	1715	-0-	-207	-0-	1715 2		Y	-0-		-0-
02		1798 N	1412	-0-	-386	-0-	1409 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
03		1922 N	1773	-0-	-149	-0-	1773 2		Y	-0-		-0-

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573												
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		Y	-0-		-0-
11		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2		Y	-0-		-0-
12		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		Y	-0-		-0-
01		1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491 2		Y	-0-		-0-
02		1537 N	1195	-0-	-342	-0-	1195 2		Y	-0-		-0-
03		1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614 2		Y	-0-		-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639												
10		4216 X	3504	-0-	-712	-0-	3504 2		Y	-0-		1
11		4080 X	3948	-0-	-132	-0-	3948 2		Y	-0-		1
12		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2		Y	-0-		1
01		3813 X	3724	-0-	-89	-0-	3724 2		Y	-0-		1
*02		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3997 2	7 9	Y	6	6 8	1
03		3782 X	3508	-0-	-274	-0-	3507 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594												
10		4185 X	3900	-0-	-285	-0-	3900 2		Y	-0-		-0-
11		4050 X	3876	-0-	-174	-0-	3876 2		Y	-0-		-0-
12		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2		Y	-0-		-0-
01		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173 2		Y	-0-		-0-
02		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4974 2	8 9	Y	7	7 8	-0-
*03		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5309 2	2 9	Y	2	2 8	-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614												
10		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		Y	-0-		1
11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		Y	-0-		1
12		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		Y	-0-	1 1	-0-
01		1891 N	800	-0-	-1091	-0-	800 2		Y	-0-		-0-
02		2204 X	1072	-0-	-1132	-0-	1065 2	7 9	Y	6	6 8	-0-
03		2356 X	1554	-0-	-802	-0-	1553 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588												
10		2046 N	1809	-0-	-237	-0-	1809 2		Y	-0-		43
11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2003 2	14 9	Y	13		56
12		1922 N	1837	-0-	-85	-0-	1808 2	29 9	Y	26	62 1	20
01		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		Y	-0-		20
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2009 2	14 9	Y	13		33
*03		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2278 2	44 9	Y	40		73

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796												
10		1643 N	1230	-0-	-413	-0-	1230 2		Y	-0-		86
11		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		Y	-0-		86
12		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		Y	-0-	86 1	-0-
01		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		Y	-0-		-0-
02		2610 N	2030	-0-	-580	-0-	2027 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
03		2480 N	1859	-0-	-621	-0-	1859 2		Y	-0-		-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208												
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		2139 X	2080	-0-	-59	-0-	2080	2			Y	1
11		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	1
12		2201 X	1183	-0-	-1018	-0-	1183	2			Y	1
01		2201 X	1105	-0-	-1096	-0-	1105	2			Y	1
*02		1914 N	1432	-0-	-482	-0-	1422	2	10	9	Y	1
03		1178 N	976	-0-	-202	-0-	975	2	1	9	Y	-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		5221 R	5221	-0-	-0-	-0-	13	1	5208	3	N	-0-
11		4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-
12		5295 R	5295	-0-	-0-	-0-	5294	3	1	9	N	1
01		6713 R	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	1
02		4872 #	4042	-0-	-830	-0-	4042	3			N	1
03		5301 #	4655	-0-	-646	-0-	4655	3			N	1

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		899 N	744	-0-	-155	-0-	17	1	727	2	N	13
11		750 N	686	-0-	-64	-0-	1	1	685	2	N	13
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	725	2	N	13
01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	728	2	N	13
*02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	75	1	752	2	N	13
*03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	84	1	798	2	N	13
							4	9				

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		806 N	723	-0-	-83	-0-	16	1	707	2	N	8
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	1	1	980	2	N	8
12		744 N	343	-0-	-401	-0-	1	1	342	2	N	8
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	8
02		1073 N	8	-0-	-1065	-0-	1	1	7	2	N	8
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	8

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	38	1	1645	2	N	42
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1	1	1285	2	N	42
12		1333 N	1282	-0-	-51	-0-	5	1	1277	2	N	42
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	80	1	1686	2	N	42
02		1421 N	1288	-0-	-133	-0-	116	1	1172	2	N	42
*03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	132	1	1252	2	N	42

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-
11		1590 N	646	-0-	-944	-0-	646	2			N	-0-
12		930 N	642	-0-	-288	-0-	642	2			N	-0-
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-
*02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-
*03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
HILL-SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 11094	
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
10		1054 N	978	-0-	-76	-0-	978 2		N	-0-		141
11		960 N	949	-0-	-11	-0-	949 2		N	-0-		141
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		141
01		992 N	942	-0-	-50	-0-	942 2		N	-0-		141
02		1044 N	974	-0-	-70	-0-	974 2		N	-0-		141
*03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-		141

WATSON TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156137	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10790 - 10964	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10925 - 11152	
10		1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1027 2		N	-0-		50
11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		50
12		1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022 2		N	-0-		50
01		1023 N	986	-0-	-37	-0-	986 2		N	-0-		50
02		1131 N	1033	-0-	-98	-0-	1033 2		N	-0-		50
03		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007 2		N	-0-		50

HILL-LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160596	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11012 - 11221	
10		620 N	573	-0-	-47	-0-	573 2		N	-0-		45
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		45
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		45
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		45
02		638 N	596	-0-	-42	-0-	596 2		N	-0-		45
03		620 N	541	-0-	-79	-0-	541 2		N	-0-		45

BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	162924	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	11372	PERF.10948 - 11195	
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		123
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		123
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		123
01		496 N	430	-0-	-66	-0-	430 2		N	-0-		123
02		522 N	431	-0-	-91	-0-	431 2		N	-0-		123
03		496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2		N	-0-		123

HILL-SNEED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163221	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	11406	PERF.11050 - 11243	
10		434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2		N	-0-		10
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		10
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		10
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		10
02		435 N	405	-0-	-30	-0-	405 2		N	-0-		10
*03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		10

HILL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	166887	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11170 - 11426	
10		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-		173
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		173
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		173
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		173
*02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		173
*03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1099 2	4 9	N	4	4 8	173

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
WATSON, M.L. GU #1		WELL #:		5	RRCID ->	168535	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	7160 - 7301	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	26	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	26	

WATSON TRUST GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226901	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10808 - 10966	
10	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	23	1	995	2	N	-0-	55
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1	1	1009	2	N	-0-	55
12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	4	1	997	2	N	-0-	55
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	45	1	951	2	N	-0-	55
02	1102	N	1026	-0-	-76	-0-	93	1	933	2	N	-0-	55
*03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	236	1	2241	2	N	-0-	55

WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		6	RRCID ->	227108	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11035 - 11124	
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	56	1	2459	2	N	-0-	55
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2	1	2339	2	N	2	57
							2	9					
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	14	1	3318	2	N	-0-	57
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	117	1	2473	2	N	-0-	57
*02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	372	1	3743	2	N	-0-	57
*03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	258	1	2445	2	N	-0-	57

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		WELL #:	1	RRCID ->	132589	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10944 - 11140
10	465	N	70	-0-	-395	-0-	10	1	60	2	N	-0-	120
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	81	1	480	2	N	-0-	120
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	91	1	569	2	N	-0-	120
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	71	1	390	2	N	-0-	120
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	67	1	308	2	N	-0-	120
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	159	1	868	2	N	52	172
							57	9					

THORNTON, SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	133365	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	10990 - 11190	
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	310	1	1766	2	N	-0-	30
11	3000	N	3217	-0-	217	-0-	463	1	2754	2	N	-0-	30
12	3100	N	3670	-0-	570	-0-	787	1	3163	2	N	-0-	30
01	3100	N	3512	-0-	412	-0-	542	1	2970	2	N	-0-	30
02	2900	N	3409	-0-	509	-0-	610	1	2799	2	N	-0-	30
*03	5159	X	3451	-0-	-1708	-0-	535	1	2916	2	N	-0-	30

THORNTON, SUE		WELL #:		1	RRCID ->	136012	COMPL. DATE	10/05/1990	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11041 - 11222	
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	21	
11	540	N	111	-0-	-429	-0-	16	1	95	2	N	-0-	21
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	52	1	327	2	N	-0-	21
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	-0-	21
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	N	-0-	21
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	42	1	231	2	N	-0-	21

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 2		RRCID -> 136546		COMPL. DATE 10/06/1990			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	85	1	485	2	N	3			157
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	74	1	440	2	N	3	3	1	157
12	651 N	560	-0-	-91	-0-	77	1	482	2	N	1			158
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	82	1	452	2	N	11			169
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	90	1	415	2	N	39	171	1	37
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	83	1	452	2	N	-0-			37
BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 153490		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030					
10	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	176	1	1002	2	N	6			59
11	1260 N	974	-0-	-286	-0-	139	1	828	2	N	6	6	1	59
12	1457 N	985	-0-	-472	-0-	136	1	847	2	N	2			61
01	1271 N	896	-0-	-375	-0-	138	1	756	2	N	2			63
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	147	1	675	2	N	6	13	1	56
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	133	1	724	2	N	-0-			56
COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127					
10	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	248	1	1071	2	N	-0-			28
11	1290 N	1252	-0-	-38	-0-	240	1	1012	2	N	-0-			28
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	248	1	1060	2	N	-0-			28
01	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	248	1	1079	2	N	-0-			28
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	232	1	1022	2	N	-0-			28
*03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	208	1	1119	2	N	-0-			28
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164					
10	1178 N	941	-0-	-237	-0-	140	1	797	2	N	4			90
11	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	144	1	855	2	N	7	9	1	88
12	1271 N	1067	-0-	-204	-0-	147	1	918	2	N	2			90
01	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	153	1	838	2	N	8			98
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	160	1	733	2	N	8	12	1	94
*03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	165	1	902	2	N	10			104
BONNER, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950												
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

10		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	249 1	1417 2		N	-0-	53
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	246 1	1464 2		N	-0-	53
12		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	252 1	1574 2		N	-0-	53
01		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	336 1	1839 2		N	-0-	53
02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	318 1	1459 2		N	-0-	53
*03		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	322 1	1755 2		N	-0-	53

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032												
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 2		N	-0-	70
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	23 1	136 2		N	1	71
							1 9					
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	37 2		N	-0-	71
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 2		N	-0-	71
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
*03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	4 1	22 2		N	1 1	70
												70

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121												
10		8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	1293 1	7373 2		N	41	127
							45 9					
11		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	1234 1	7335 2		N	140 82 1	185
							154 9					
12		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	1131 1	7059 2		N	18	203
							20 9					
01		7409 X	6198	-0-	-1211	-0-	955 1	5233 2		N	9	212
							10 9					
02		8410 X	2320	-0-	-6090	-0-	411 1	1888 2		N	19 89 1	142
							21 9					
03		9021 X	5061	-0-	-3960	-0-	778 1	4244 2		N	35	177
							39 9					

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159												
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	96 1	545 2		N	-0-	20
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	85 1	506 2		N	-0-	20
12		682 N	657	-0-	-25	-0-	91 1	566 2		N	-0-	20
01		682 N	596	-0-	-86	-0-	92 1	504 2		N	-0-	20
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	79 1	365 2		N	-0-	20
*03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	92 1	503 2		N	-0-	20

HIBBARD ENERGY, LP 383757												
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041												
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-	94
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-	94
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-	94
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2			N	-0-	94
02		522 N	480	-0-	-42	-0-	480 2			N	-0-	94
03		496 N	343	-0-	-153	-0-	343 2			N	-0-	94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			124
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			124
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			124
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			124
*02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			124
03	713 N	635	-0-	-78	-0-	635 2		N	-0-			124

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	140 1	1032 2	N	-0-			126
11	690 N	491	-0-	-199	-0-	59 1	432 2	N	-0-			126
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	59 1	436 2	N	-0-			126
01	1178 N	514	-0-	-664	-0-	62 1	452 2	N	-0-			126
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	64 1	471 2	N	-0-			126
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	145 1	435 2	N	-0-			126

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			42
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			42
12	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15

MARTINS MILL (RODESSA 8170) 57810 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 244316 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8166 - 8168

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2015 - P/A 08/07/15

MARTINS MILL (RODESSA 8250) 57810 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 101209 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8235 - 8260

10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	168 1		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 BELL & KINLEY COMPANY 062783
 THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			9
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	333 2		N	-0-			9
12	372 N	276	-0-	-96	-0-	276 2		N	-0-			9
01	496 N	296	-0-	-200	-0-	296 2		N	-0-			9
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	289 2		N	-0-			9
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			9

MCBEE (RODESSA)			58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BELL & KINLEY COMPANY			062783										
BARKLEY, LIZZIE			WELL #:	1	RRCID ->	015459	COMPL. DATE	08/19/1955	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8792 - 8794	
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
10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1254	2	11 9	N	10		52
11		1020 N	799	-0-	-221	-0-	789	2	10 9	N	9		61
12		1209 N	722	-0-	-487	-0-	722	2		N	-0-		61
01		1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1038	2	23 9	N	21		82
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	854	2	18 9	N	16		98
03		713 N	668	-0-	-45	-0-	664	2	4 9	N	4		102

GOLIE, M.			WELL #:	1 C	RRCID ->	015460	COMPL. DATE	03/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8833 - 8841	
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		93
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		93
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		93
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		93
02		87 N	9	-0-	-78	-0-	9	2		N	-0-		93
03		124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2		N	-0-		93

THORNE, O. W. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	031266	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8772 - 8778	
10		1550 N	1022	-0-	-528	-0-	997	2	25 9	N	23		94
11		1080 N	746	-0-	-334	-0-	734	2	12 9	N	11		105
12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1063	2	22 9	N	20		125
01		1023 N	717	-0-	-306	-0-	697	2	20 9	N	18		143
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	753	2	24 9	N	22		165
03		1085 N	772	-0-	-313	-0-	755	2	17 9	N	15		180

MCBRIDE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	034768	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8650 - 8663	
10		465 N	414	-0-	-51	-0-	413	2	1 9	N	1		120
11		420 N	408	-0-	-12	-0-	401	2	7 9	N	6		126
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		126
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6 9	N	5		131
02		406 N	363	-0-	-43	-0-	356	2	7 9	N	6		137
03		434 N	344	-0-	-90	-0-	335	2	9 9	N	8		145

MCBEE (TRAVIS PEAK)			58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BELL & KINLEY COMPANY			062783										
GOLIE, M.			WELL #:	1 T	RRCID ->	015461	COMPL. DATE	02/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10039 - 10204	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143				CAPACITY						
THORNE-BARKLEY GU 1			WELL #:	1	RRCID ->	234745	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10774 - 11010	
10		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2		N	-0-		25
11		1320 N	1193	-0-	-127	-0-	1193	2		N	-0-		25
12		1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2		N	-0-		25
01		1333 N	1015	-0-	-318	-0-	1015	2		N	-0-		25
02		1160 N	925	-0-	-235	-0-	925	2		N	-0-		25
03		1209 N	852	-0-	-357	-0-	852	2		N	-0-		25

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1767 X	1700	-0-	-67	-0-	1699 2	1 9	N	1	1 8		64
11	1770 X	1615	-0-	-155	-0-	1615 2		N	-0-			64
12	1891 X	1036	-0-	-855	-0-	1036 2		N	-0-			64
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			64
02	1769 X	969	-0-	-800	-0-	969 2		N	-0-			64
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

10	403 N	242	-0-	-161	-0-	242 2		N	-0-			-0-
11	300 N	133	-0-	-167	-0-	133 2		N	-0-			-0-
12	279 N	115	-0-	-164	-0-	115 2		N	-0-			-0-
01	248 N	126	-0-	-122	-0-	126 2		N	-0-			-0-
02	116 N	91	-0-	-25	-0-	91 2		N	-0-			-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-			-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

10	16394	16394	-0-	-0-	-0-	239 1	16155 2	N	-0-			-0-
11	16222	16222	-0-	-0-	-0-	239 1	15983 2	N	-0-			-0-
12	14989	14989	-0-	-0-	-0-	220 1	14769 2	N	-0-			-0-
01	15144	15144	-0-	-0-	-0-	223 1	14921 2	N	-0-			-0-
02	13725	13725	-0-	-0-	-0-	203 1	13522 2	N	-0-			-0-
*03	14188	14188	-0-	-0-	-0-	212 1	13976 2	N	-0-			-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 BRINKLEY, GREG D. 093422
 KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	2	Y	-0-	43	1	7
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			7
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			7
01	806 N	4	-0-	-802	-0-	4	2			Y	-0-			7
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-			7
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	Y	-0-			7

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

10	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-			297
11	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			Y	-0-			297
12	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-			297
01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			Y	-0-			297
02	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			Y	-0-			297
03	3627 X	3052	-0-	-575	-0-	3041	3	11	9	Y	10	188	1	119

MOORE STATION (JAMES LIME)		//CONT.//		62723 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585											
HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	182890	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	10450 - 10526			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)				63767 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624											
MUSE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181775	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	16767	PERF.	15662 - 15715			
10	434 N	325	-0-	-109	-0-		325	3			N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	3			N	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	3			N	-0-			-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	3			N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598	3			N	-0-			-0-
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	3			N	-0-			-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS)				63767 080	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTSON				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624											
MUSE, MARY		WELL #:		1R	RRCID ->	188413	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	13248	PERF.	12228 - 12766			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4076					N	-0-			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)				64235 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT				
SABRE OPERATING, INC.				742261											
BRUCE FARMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052496	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	13544	PERF.	12894 - 13189			
10	DLQ G-10	19970	-0-	19970	44838	19970	2				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	17354	-0-	17354	62192	17354	3				N	-0-			-0-
12	22625	22625	-0-	-0-	62192	22625	2				N	-0-			-0-
01	23048	23048	-0-	-0-	62192	23048	2				N	-0-			-0-
02	20636	20636	-0-	-0-	62192	20636	2				N	-0-			-0-
*03	20969	20969	-0-	-0-	62192	20969	3				N	-0-			-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC				871107											
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	039784	COMPL. DATE	00/00/1972	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4630 - 5130			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
11		2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
12		2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
01		2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02		2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
*03		2901 N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6212 X	6212	-0-	-0- B	-0-	6149	2	63	9	N	57					219
11		4865 X	4865	-0-	-0- B	-0-	4829	2	36	9	N	33	182	1			70
12		4796 X	4796	-0-	-0- B	-0-	4776	2	20	9	N	18					88
01		4073 X	4073	-0-	-0- B	-0-	4042	2	31	9	N	28					116
02		4255 X	4255	-0-	-0- B	-0-	4225	2	30	9	N	27					143
*03		5111 X	5111	-0-	-0- B	-0-	5043	2	68	9	N	62					205

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1519 N	960	-0-	-559 B	-0-	960	2			N	-0-					166
11		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-					166
12		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					166
01		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	2			N	-0-					166
02		1479 N	644	-0-	-835 B	-0-	644	2			N	-0-					166
03		1426 N	454	-0-	-972 B	-0-	454	2			N	-0-					166

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4894 X	4894	-0-	-0- B	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
11		6138 X	6138	-0-	-0- B	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
12		6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
01		5824 X	5824	-0-	-0- B	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02		5891 X	5891	-0-	-0- B	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
*03		6017 X	6017	-0-	-0- B	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		7409 X	6943	-0-	-466 B	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
11		6660 X	6420	-0-	-240 B	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
12		6882 X	6407	-0-	-475 B	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
01		6944 X	5862	-0-	-1082 B	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5748	-0-	5748 B	5748	5748	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	5685	-0-	5685 B	11433	5685	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
 BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448														
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	* EOM BALANCE
10		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-		108
11		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-		108
12		183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-		108
01		168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-		108
02		235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-		108
*03		560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3		N	-0-		108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640														
10		620 N	122	-0-	-498	B	-0-	122	3		N	-0-		-0-
11		732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3		N	-0-		-0-
12		583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3		N	-0-		-0-
01		914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3		N	-0-		-0-
02		862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3		N	-0-		-0-
*03		763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3		N	-0-		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027														
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370														
10		1307 N	1307	-0-	-0-	B	-0-	425	1	882	2	N	-0-	117
11		690 N	651	-0-	-39	B	-0-	340	1	311	2	N	-0-	117
12		1364 N	93	-0-	-1271	B	-0-	68	1	25	2	N	-0-	117
01		1302 N	401	-0-	-901	B	-0-	119	1	282	2	N	-0-	117
02		1299 N	1299	-0-	-0-	B	-0-	493	1	806	2	N	-0-	117
*03		888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	408	1	480	2	N	-0-	117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471														
10		620 N	541	-0-	-79	B	-0-	51	1	490	2	N	-0-	2
11		600 N	549	-0-	-51	B	-0-	54	1	495	2	N	-0-	2
12		620 N	566	-0-	-54	B	-0-	50	1	516	2	N	-0-	2
01		592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	58	1	534	2	N	-0-	2
02		539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	59	1	480	2	N	-0-	2
*03		712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	64	1	648	2	N	-0-	2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020														
10		14849 X	13230	-0-	-1619	B	-0-	1252	1	11978	2	N	-0-	-0-
11		14370 X	13121	-0-	-1249	B	-0-	1297	1	11824	2	N	-0-	-0-
12		14601 X	14063	-0-	-538	B	-0-	1241	1	12822	2	N	-0-	-0-
01		14291 X	13740	-0-	-551	B	-0-	1338	1	12402	2	N	-0-	-0-
02		12760 X	12606	-0-	-154	B	-0-	1383	1	11223	2	N	-0-	-0-
*03		15292 X	15292	-0-	-0-	B	-0-	1381	1	13911	2	N	-0-	-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531														
10		2366 N	2366	-0-	-0-	B	-0-	353	1	2013	2	N	-0-	90
11		1426 N	1426	-0-	-0-	B	-0-	205	1	1221	2	N	-0-	90
12		2294 X	1556	-0-	-738	B	-0-	215	1	1341	2	N	-0-	90
01		2294 X	1085	-0-	-1209	B	-0-	167	1	918	2	N	-0-	90
02		2146 X	1222	-0-	-924	B	-0-	219	1	1003	2	N	-0-	90
03		2294 X	1185	-0-	-1109	B	-0-	184	1	1001	2	N	-0-	90

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027										
AULTMAN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	182564	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11808 - 11960			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	6	1	33	2	N	-0-			75
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			75
12		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	22	2	N	5			80
							6	9							
01		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	2	N	30			110
							33	9							
02		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	4	1	16	2	N	110	178	1	42
							121	9							
*03		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	5	1	27	2	N	13			55
							14	9							

AULTMAN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	183342	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12385	PERF.12124 - 12272			
10		2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	174	1	2333	2	N	-0-			26
11		2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	159	1	2394	2	N	-0-			26
12		2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	140	1	1973	2	N	-0-			26
01		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	121	1	1806	2	N	-0-			26
02		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	99	1	1401	2	N	-0-			26
*03		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	123	1	1352	2	N	-0-			26

EMMONS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12625 - 12929			
10		5891 X	5891	-0-	-0- B	-0-	511	1	5380	2	N	-0-			-0-
11		4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	487	1	4267	2	N	-0-			-0-
12		4432 X	4432	-0-	-0- B	-0-	420	1	4012	2	N	-0-			-0-
01		4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	414	1	3604	2	N	-0-			-0-
02		3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	326	1	2855	2	N	-0-			-0-
*03		3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	343	1	2915	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	185858	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11940 - 12172			
10		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	66	1	885	2	N	-0-			1
11		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	119	1	1800	2	N	-0-			1
12		2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	135	1	1910	2	N	-0-			1
01		2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	139	1	2065	2	N	-0-			1
02		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	121	1	1702	2	N	-0-			1
*03		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	99	1	1086	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.12634 - 12644			
10		2635 N	2521	-0-	-114 B	-0-	219	1	2302	2	N	-0-			-0-
11		2220 N	2000	-0-	-220 B	-0-	205	1	1795	2	N	-0-			-0-
12		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	233	1	2221	2	N	-0-			-0-
01		2511 N	2299	-0-	-212 B	-0-	237	1	2062	2	N	-0-			-0-
02		2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	230	1	2015	2	N	-0-			-0-
*03		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	230	1	1954	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12627 - 12720			
10		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	148	1	1563	2	N	-0-			-0-
11		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	168	1	1467	2	N	-0-			-0-
12		1705 N	1647	-0-	-58 B	-0-	156	1	1491	2	N	-0-			-0-
01		1705 N	1704	-0-	-1 B	-0-	176	1	1528	2	N	-0-			-0-
02		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	161	1	1414	2	N	-0-			-0-
*03		1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	168	1	1432	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
EMMONS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 190912		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	252	1	2651	2	N	-0-				12
11	2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	265	1	2318	2	N	-0-				12
12	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	226	1	2156	2	N	-0-				12
01	2790 N	2492	-0-	-298 B	-0-	257	1	2235	2	N	-0-				12
02	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	207	1	1814	2	N	-0-				12
*03	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	200	1	1698	2	N	-0-				12

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277					
10	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	134	1	1794	2	N	-0-				12
11	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	112	1	1696	2	N	-0-				12
12	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	134	1	1895	2	N	-0-				12
01	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	132	1	1964	2	N	-0-				12
02	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	112	1	1580	2	N	-0-				12
*03	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	157	1	1714	2	N	-0-				12

EMMONS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567					
10	3692 X	3692	-0-	-0- B	-0-	320	1	3372	2	N	-0-				-0-
11	3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	321	1	2807	2	N	-0-				-0-
12	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	253	1	2415	2	N	-0-				-0-
01	2883 X	2566	-0-	-317 B	-0-	265	1	2301	2	N	-0-				-0-
02	2697 X	2153	-0-	-544 B	-0-	221	1	1932	2	N	-0-				-0-
03	2883 X	2717	-0-	-166 B	-0-	286	1	2431	2	N	-0-				-0-

PILLANS		WELL #:		2		RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752					
10	868 N	579	-0-	-289 B	-0-	64	1	515	2	N	-0-				65
11	690 N	497	-0-	-193 B	-0-	58	1	439	2	N	-0-				65
12	651 N	457	-0-	-194 B	-0-	52	1	405	2	N	-0-				65
01	589 N	403	-0-	-186 B	-0-	44	1	359	2	N	-0-				65
02	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	47	1	351	2	N	-0-				65
*03	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	43	1	381	2	N	-0-				66
						1	9								

EMMONS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654					
10	1426 N	701	-0-	-725 B	-0-	61	1	640	2	N	-0-				-0-
11	960 N	765	-0-	-195 B	-0-	78	1	687	2	N	-0-				-0-
12	1085 N	766	-0-	-319 B	-0-	73	1	693	2	N	-0-				-0-
01	713 N	135	-0-	-578 B	-0-	14	1	121	2	N	-0-				-0-
02	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	91	1	798	2	N	-0-				-0-
*03	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	63	1	539	2	N	-0-				-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194					
10	1395 N	1221	-0-	-174 B	-0-	85	1	1136	2	N	-0-				40
11	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	93	1	1397	2	N	-0-				40
12	1674 N	983	-0-	-691 B	-0-	65	1	918	2	N	-0-				40
01	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	104	1	1545	2	N	-0-				40
02	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	89	1	1255	2	N	-0-				40
*03	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	94	1	1032	2	N	-0-				40

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027							
EMMONS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596	
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
10	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	149 1	1566 2	N	-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	148 1	1294 2	N	-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	143 1	1362 2	N	-0-
01	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	197 1	1712 2	N	-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	317 1	2780 2	N	-0-
*03	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	227 1	1931 2	N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615	
10	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	203 1	2144 2	N	-0-
11	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	217 1	1898 2	N	-0-
12	2759 N	2274	-0-	-485 B	-0-	216 1	2058 2	N	-0-
01	2356 N	2066	-0-	-290 B	-0-	213 1	1853 2	N	-0-
02	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	148 1	1294 2	N	-0-
*03	2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	240 1	2039 2	N	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254	
10	2232 X	1457	-0-	-775 B	-0-	101 1	1356 2	N	-0-
11	2160 X	1591	-0-	-569 B	-0-	99 1	1492 2	N	-0-
12	2232 X	2069	-0-	-163 B	-0-	137 1	1932 2	N	-0-
01	2232 X	2019	-0-	-213 B	-0-	127 1	1892 2	N	-0-
02	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	108 1	1515 2	N	-0-
*03	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	136 1	1489 2	N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606	
10	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	165 1	1737 2	N	-0-
11	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	252 1	2203 2	N	-0-
12	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	222 1	2124 2	N	-0-
01	3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	322 1	2799 2	N	-0-
02	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	209 1	1830 2	N	-0-
*03	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	303 1	2574 2	N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654	
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	116 1	1227 2	N	-0-
11	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	101 1	887 2	N	-0-
12	1178 N	941	-0-	-237 B	-0-	89 1	852 2	N	-0-
01	1333 N	871	-0-	-462 B	-0-	90 1	781 2	N	-0-
02	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	86 1	752 2	N	-0-
*03	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	94 1	802 2	N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558	
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-
11	360 N	50	-0-	-310 B	-0-	5 1	45 2	N	-0-
12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	70 1	666 2	N	-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	6 1	53 2	N	-0-
02	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2 1	19 2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242	
10	1411 X	1411	-0-	-0- B	-0-	98 1	1313 2	N	-0-
11	1444 X	1444	-0-	-0- B	-0-	90 1	1354 2	N	-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	93 1	1314 2	N	-0-
01	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	111 1	1651 2	N	-0-
02	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	127 1	1795 2	N	-0-
*03	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	72 1	788 2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2201	N	1957	-0-	-244	B	-0-	170	1	1787	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	681	-0-	-909	B	-0-	70	1	611	2	N	-0-			-0-
12	2447	N	2447	-0-	-0-	B	-0-	232	1	2215	2	N	-0-			-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	B	-0-	218	1	1893	2	N	-0-			-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1243	2	N	-0-			-0-
*03	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	213	1	1810	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686																
10	3419	X	3419	-0-	-0-	B	-0-	296	1	3123	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1467	-0-	-183	B	-0-	150	1	1317	2	N	-0-			-0-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	B	-0-	394	1	3759	2	N	-0-			-0-
01	2542	X	2355	-0-	-187	B	-0-	243	1	2112	2	N	-0-			-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0-	B	-0-	397	1	3475	2	N	-0-			-0-
*03	3184	X	3184	-0-	-0-	B	-0-	335	1	2849	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666																
10	4533	X	4533	-0-	-0-	B	-0-	393	1	4140	2	N	-0-			-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	B	-0-	392	1	3430	2	N	-0-			-0-
12	3457	X	3457	-0-	-0-	B	-0-	328	1	3129	2	N	-0-			-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	B	-0-	368	1	3202	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	2803	-0-	-1141	B	-0-	287	1	2516	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2912	-0-	-1304	B	-0-	306	1	2606	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598																
10	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1085	2	N	-0-			-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1372	2	N	-0-			-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	88	1	843	2	N	-0-			-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1145	2	N	-0-			-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1186	2	N	-0-			-0-
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1151	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670																
10	1984	N	1728	-0-	-256	B	-0-	150	1	1578	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1314	-0-	-6	B	-0-	135	1	1179	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1194	-0-	-852	B	-0-	113	1	1081	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1004	-0-	-732	B	-0-	104	1	900	2	N	-0-			-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	86	1	750	2	N	-0-			-0-
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	113	1	957	2	N	-0-			-0-
PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641																
10	2945	N	3149	-0-	204	B	-3193	349	1	2800	2	N	-0-			84
11	2280	N	2966	-0-	686	B	-2507	346	1	2620	2	N	-0-			84
12	2635	N	2638	-0-	3	B	-2504	299	1	2339	2	N	-0-			84
01	2945	X	3163	-0-	218	B	-2286	345	1	2818	2	N	-0-			84
02	2755	X	2539	-0-	-216	B	-2286	299	1	2240	2	N	-0-			84
03	2945	X	2881	-0-	-64	B	-2286	292	1	2578	2	N	10			94
								11	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

M O	ALLOW 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
10	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	74	1	987	2	N	-0-			3
11	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	64	1	960	2	N	-0-			3
12	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	72	1	1018	2	N	-0-			3
01	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	68	1	1007	2	N	-0-			3
02	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	67	1	941	2	N	-0-			3
*03	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	61	1	671	2	N	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

10	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	72	1	964	2	N	-0-			20
11	1140 N	1016	-0-	-124 B	-0-	63	1	953	2	N	-0-			20
12	1488 N	1043	-0-	-445 B	-0-	69	1	974	2	N	-0-			20
01	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	65	1	965	2	N	-0-			20
02	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	73	1	1030	2	N	-0-			20
*03	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	106	1	1157	2	N	-0-			20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

10	3069 X	3000	-0-	-69 B	-0-	284	1	2716	2	N	-0-			-0-
11	2970 X	2933	-0-	-37 B	-0-	290	1	2643	2	N	-0-			-0-
12	3069 X	3027	-0-	-42 B	-0-	267	1	2760	2	N	-0-			-0-
01	3069 X	2623	-0-	-446 B	-0-	255	1	2368	2	N	-0-			-0-
02	2871 X	707	-0-	-2164 B	-0-	78	1	629	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

10	465 N	296	-0-	-169 B	-0-	33	1	263	2	N	-0-			25
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	28	1	209	2	N	-0-			25
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	32	1	248	2	N	-0-			25
01	310 N	112	-0-	-198 B	-0-	12	1	100	2	N	-0-			25
02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	6	1	48	2	N	-0-			25
*03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	9	1	82	2	N	-0-			25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

10	62 N	66	-0-	4 B	-6153	7	1	59	2	N	-0-			77
11	90 N	85	-0-	-5 B	-6153	10	1	75	2	N	-0-			77
12	62 N	91	-0-	29 B	-6124	10	1	81	2	N	-0-			77
01	62 N	68	-0-	6 B	-6118	7	1	61	2	N	-0-			77
02	0 N	56	-0-	56 B	-6062	7	1	49	2	N	-0-			77
03	0 N	77	-0-	77 B	-5985	8	1	69	2	N	-0-			77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

10	6479 X	6289	-0-	-190 B	-0-	696	1	5593	2	N	-0-			139
11	6270 X	5420	-0-	-850 B	-0-	632	1	4788	2	N	-0-			139
12	6479 X	5504	-0-	-975 B	-0-	623	1	4881	2	N	-0-			139
01	6479 X	5508	-0-	-971 B	-0-	601	1	4907	2	N	-0-			139
02	5000 X	5000	-0-	-0- B	-0-	590	1	4410	2	N	-0-			139
*03	5324 X	5324	-0-	-0- B	-0-	540	1	4765	2	N	17			156
						19	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
FOLK GAS UNIT		WELL #:		5T	RRCID ->	218152	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12000	- 12286		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1023 N	869	-0-	-154 B	-0-	82 1	787 2	N		-0-			-0-
11		900 N	872	-0-	-28 B	-0-	86 1	786 2	N		-0-			-0-
12		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	82 1	850 2	N		-0-			-0-
01		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	91 1	840 2	N		-0-			-0-
02		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	93 1	758 2	N		-0-			-0-
*03		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	93 1	932 2	N		-0-			-0-

PILLANS		WELL #:		7	RRCID ->	218169	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11338	- 11642		
10		124 N	24	-0-	-100 B	-0-	3 1	21 2	N		-0-			84
11		120 N	83	-0-	-37 B	-0-	10 1	73 2	N		-0-			84
12		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	7 1	54 2	N		-0-			84
01		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	8 1	65 2	N		-0-			84
02		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	9 1	67 2	N		-0-			84
*03		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	10 1	85 2	N		-0-			84

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12375	- 13761		
10		3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	221 1	2969 2	N		-0-			19
11		3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	191 1	2881 2	N		-0-			19
12		2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	178 1	2511 2	N		-0-			19
01		2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	158 1	2350 2	N		-0-			19
02		2424 X	2424	-0-	-0- B	-0-	161 1	2263 2	N		-0-			19
03		2139 X	2088	-0-	-51 B	-0-	175 1	1913 2	N		-0-			19

PILLANS		WELL #:		12	RRCID ->	223248	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11470	- 11668		
10		5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	614 1	4932 2	N		1			26
							1 9							
11		5081 X	5081	-0-	-0- B	-0-	592 1	4489 2	N		-0-			26
12		6017 X	6017	-0-	-0- B	-0-	681 1	5336 2	N		-0-			26
01		6020 X	6020	-0-	-0- B	-0-	657 1	5363 2	N		-0-			26
02		6132 X	6132	-0-	-0- B	-0-	723 1	5409 2	N		-0-			26
*03		6112 X	6112	-0-	-0- B	-0-	620 1	5471 2	N		19			45
							21 9							

FOLK GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	241716	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	16360	PERF.12713	- 0		
10		23467 X	15108	-0-	-8359 B	-372142	1430 1	13678 2	N		-0-			-0-
11		22710 X	12689	-0-	-10021 B	-372142	1254 1	11435 2	N		-0-			-0-
12		23467 X	24080	-0-	613 B	-371529	2125 1	21955 2	N		-0-			-0-
01		21824 X	21015	-0-	-809 B	-371529	2046 1	18969 2	N		-0-			-0-
02		18560 X	18702	-0-	142 B	-371387	2052 1	16650 2	N		-0-			-0-
03		15097 X	28502	-0-	13405 B	-357982	2574 1	25928 2	N		-0-			-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.13064	- 15320		
10		18476 X	16337	-0-	-2139 B	-0-	1546 1	14791 2	N		-0-			-0-
11		16590 X	14070	-0-	-2520 B	-0-	1391 1	12679 2	N		-0-			-0-
12		15872 X	14502	-0-	-1370 B	-0-	1280 1	13222 2	N		-0-			-0-
01		16337 X	14285	-0-	-2052 B	-0-	1391 1	12894 2	N		-0-			-0-
02		14210 X	14024	-0-	-186 B	-0-	1538 1	12486 2	N		-0-			-0-
03		15190 X	14858	-0-	-332 B	-0-	1342 1	13516 2	N		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
FOLK GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12495 - 15695	
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
10		15050 X	15050	-0-	-0- B	-0-	1424 1	13626 2	N	-0-		-0-
11		13842 X	13842	-0-	-0- B	-0-	1368 1	12474 2	N	-0-		-0-
12		13558 X	13558	-0-	-0- B	-0-	1197 1	12361 2	N	-0-		-0-
01		12656 X	12656	-0-	-0- B	-0-	1232 1	11424 2	N	-0-		-0-
02		12992 X	10071	-0-	-2921 B	-0-	1105 1	8966 2	N	-0-		-0-
*03		16016 X	16016	-0-	-0- B	-0-	1446 1	14570 2	N	-0-		-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12754 - 15125	
10		23653 X	22235	-0-	-1418 B	-0-	2104 1	20131 2	N	-0-		-0-
11		22740 X	21935	-0-	-805 B	-0-	2168 1	19767 2	N	-0-		-0-
12		23126 X	21844	-0-	-1282 B	-0-	1928 1	19916 2	N	-0-		-0-
01		23033 X	18108	-0-	-4925 B	-0-	1763 1	16345 2	N	-0-		-0-
02		20996 X	12118	-0-	-8878 B	-0-	1329 1	10789 2	N	-0-		-0-
03		22661 X	13926	-0-	-8735 B	-0-	1258 1	12668 2	N	-0-		-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC		428008		WELL #:		1	RRCID ->	109258	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	13015 PERF.12697 - 12945
NEAL, CE JR GUI												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	177773	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	14375	PERF.12988 - 13445	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	182290	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11688 - 11910	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	182741	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11290 - 11397	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1589			N	-0-		13
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1589			N	-0-		13
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1589			N	-0-		13
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1589			N	-0-		13
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1589			N	-0-		13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1589			N	NO RPT		13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008																	
HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655																	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008															
SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	49			N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	49			N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	49			N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	49			N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	49			N	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	49			N	NO RPT				-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660															
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101															
10	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	1		N	-0-				-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	1		N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	1218	N	-0-	-0-	-1218 B	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872															
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				44
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				44
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				44
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				44
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665															
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020															
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	1237				N	-0-				16
11	1415	X	178	-0-	-1237 B	-0-	178	1		N	-0-				16
12	602	X	602	-0-	-0- B	-0-	602	1		N	-0-				16
*01	460	X	460	-0-	-0- B	-0-	460	1		N	-0-				16
02	174	X	-0-	-0-	-174 B	-0-				N	-0-				16
03	186	X	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT				16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					150
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					150
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					150
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					150
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					150
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

10	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	1			N	-0-					6
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	1			N	-0-					6
12	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	1			N	-0-					6
*01	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	1			N	-0-					6
*02	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	1			N	-0-					6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

10	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	1			N	-0-					-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
12	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	1			N	-0-					-0-
*01	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	1			N	-0-					-0-
*02	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	1			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
W & L DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	229234	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10558 - 11831		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	2442	-0-	2442 B	20550	2433 1	9 9	N	8			116
11		23366 X	2816	-0-	-20550 B	-0-	2798 1	18 9	N	16			132
12		1797 X	1797	-0-	-0- B	-0-	1791 1	6 9	N	5			137
01		2325 X	2182	-0-	-143 B	-0-	2176 1	6 9	N	5			142
02		2726 X	2596	-0-	-130 B	-0-	2582 1	14 9	N	13			155
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-			N	NO RPT			155

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
MANAHAN "B"				WELL #:		1	RRCID ->	111452	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11290 - 12232
10		1891 X	1315	-0-	-576 B	-0-	223 1	1092 2	N	-0-			-0-
11		1830 X	1496	-0-	-334 B	-0-	150 1	1346 2	N	-0-			-0-
12		1891 X	-0-	-0-	-1891 B	-0-			N	-0-			-0-
01		1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	363 1	678 3	N	1			1
							1 9						
*03		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 1		N	-0-			1

HANCOCK "W"				WELL #:		1	RRCID ->	112194	COMPL. DATE	07/08/1984	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12243 - 12358
10		1922 N	1301	-0-	-621 B	-0-	221 1	1080 2	N	-0-			-0-
11		2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	237 1	2127 2	N	-0-			-0-
12		2077 N	1377	-0-	-700 B	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
01		1302 N	935	-0-	-367 B	-0-	411 1	524 3	N	-0-			-0-
02		2291 N	1035	-0-	-1256 B	-0-	361 1	674 3	N	-0-			-0-
03		1364 N	390	-0-	-974 B	-0-	390 1		N	-0-			-0-

HILL "C"				WELL #:		1	RRCID ->	178890	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12301 - 12821
10		1147 N	888	-0-	-259 B	-0-	2 1	886 3	N	-0-			-0-
11		1080 N	849	-0-	-231 B	-0-	849 3		N	-0-			-0-
12		1085 N	831	-0-	-254 B	-0-	830 3	1 9	N	1			1
01		1023 N	814	-0-	-209 B	-0-	814 3		N	-0-			1
02		812 N	752	-0-	-60 B	-0-	752 3		N	-0-			1
03		837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831 3		N	-0-			1

BROWN "A"				WELL #:		1	RRCID ->	180523	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12304 - 12808
10		2883 X	2675	-0-	-208 B	-0-	7 1	2668 3	N	-0-			-0-
11		4050 X	2518	-0-	-1532 B	-0-	2518 3		N	-0-			-0-
12		4185 X	2464	-0-	-1721 B	-0-	2463 3	1 9	N	1			1
01		4185 X	2415	-0-	-1770 B	-0-	2415 3		N	-0-			1
02		2231 X	2231	-0-	-0- B	-0-	2231 3		N	-0-			1
03		2666 X	2466	-0-	-200 B	-0-	2466 3		N	-0-			1

ANDERSON TRUST "A"				WELL #:		1	RRCID ->	184927	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12816 - 12888
10		4495 X	3931	-0-	-564 B	-0-	3931 3		Y	-0-			44
11		4140 X	3524	-0-	-616 B	-0-	3524 3		Y	-0-			44
12		4371 X	3781	-0-	-590 B	-0-	3780 3	1 9	Y	1			45
01		4371 X	4218	-0-	-153 B	-0-	4218 3		Y	-0-			45
02		3681 X	3681	-0-	-0- B	-0-	3681 3		Y	-0-			45
*03		4013 X	4013	-0-	-0- B	-0-	4013 3		Y	-0-			45

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2542 X	1501	-0-	-1041 B	-0-	255 1	1246 2		N	-0-			-0-
11	2756 X	2756	-0-	-0- B	-0-	276 1	2480 2		N	-0-			-0-
12	2418 X	1918	-0-	-500 B	-0-	1918 3			N	-0-			-0-
01	2418 X	1303	-0-	-1115 B	-0-	573 1	730 3		N	-0-			-0-
02	1442 X	1442	-0-	-0- B	-0-	503 1	938 3		N	1			1
						1 9							
03	2852 X	543	-0-	-2309 B	-0-	543 1			N	-0-			1

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-31403				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-31403				N	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

10	3937 X	3825	-0-	-112 B	-0-	3825 3			Y	-0-			19
11	3810 X	3211	-0-	-599 B	-0-	3211 3			Y	-0-			19
12	3937 X	2706	-0-	-1231 B	-0-	2705 3	1 9		Y	1			20
01	3557 X	2941	-0-	-616 B	-0-	2941 3			Y	-0-			20
02	2865 X	2865	-0-	-0- B	-0-	2865 3			Y	-0-			20
03	3317 X	3090	-0-	-227 B	-0-	3090 3			Y	-0-			20

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

10	2511 X	1452	-0-	-1059 B	-0-	1452 3			Y	-0-			-0-
11	2430 X	1675	-0-	-755 B	-0-	1675 3			Y	-0-			-0-
12	2511 X	1581	-0-	-930 B	-0-	1580 3	1 9		Y	1			1
01	2077 X	1616	-0-	-461 B	-0-	1616 3			Y	-0-			1
02	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3			Y	-0-			1
03	1581 N	1265	-0-	-316 B	-0-	1265 3			Y	-0-			1

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

10	4867 X	4818	-0-	-49 B	-0-	4818 3			Y	-0-			76
11	4710 X	4530	-0-	-180 B	-0-	4530 3			Y	-0-			76
12	4867 X	4779	-0-	-88 B	-0-	4778 3	1 9		Y	1			77
01	4867 X	1955	-0-	-2912 B	-0-	1955 3			Y	-0-			77
02	426 X	426	-0-	-0- B	-0-	426 3			Y	-0-			77
03	4681 X	974	-0-	-3707 B	-0-	974 3			Y	-0-			77

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

10	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 3			N	-0-			-0-
11	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3			N	-0-			-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1140 3	1 9		N	1			1
01	992 N	985	-0-	-7 B	-0-	985 3			N	-0-			1
02	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 3			N	-0-			1
*03	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 3			N	-0-			1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2387 N	2126	-0-	-261 B	-0-	2126	3			Y	-0-					22
11		2070 N	2053	-0-	-17 B	-0-	2053	3			Y	-0-					22
12		2263 N	1964	-0-	-299 B	-0-	1963	3	1	9	Y	-0-					23
01		2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			Y	-0-					23
02		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			Y	-0-					23
*03		2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			Y	-0-					23

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314																	

10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					15
11		1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					15
12		2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			N	-0-					15
01		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					15
02		1392 N	649	-0-	-743 B	-0-	648	3	1	9	N	1					16
03		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					16

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804																	

10		1116 N	651	-0-	-465 B	-0-	2	1	649	3	N	-0-					-0-
11		900 N	649	-0-	-251 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12		837 N	636	-0-	-201 B	-0-	635	3	1	9	N	1					1
01		744 N	623	-0-	-121 B	-0-	623	3			N	-0-					1
02		638 N	575	-0-	-63 B	-0-	575	3			N	-0-					1
03		651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3			N	-0-					1

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569																	

10		2139 N	2088	-0-	-51 B	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
11		2040 N	1982	-0-	-58 B	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
12		2139 N	1867	-0-	-272 B	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
01		2046 N	1310	-0-	-736 B	-0-	1309	3	1	9	Y	1					1
02		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			Y	-0-					1
*03		2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	3			Y	-0-					1

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565																	

10		155 N	80	-0-	-75 B	-283	80	3			Y	-0-					-0-
11		90 N	193	-0-	103 B	-180	193	3			Y	-0-					-0-
12		93 N	120	-0-	27 B	-153	119	3	1	9	Y	1					1
01		93 N	102	-0-	9 B	-144	102	3			Y	-0-					1
02		0 N	34	-0-	34 B	-110	34	3			Y	-0-					1
*03		248 N	358	-0-	110 B	-0-	358	3			Y	-0-					1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832																	

10		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
11		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
12		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1895	3	1	9	Y	1					1
01		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			Y	-0-					1
02		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			Y	-0-					1
*03		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			Y	-0-					1

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330																	

10		1550 N	1074	-0-	-476 B	-26305	182	1	892	2	N	-0-					-0-
11		1440 N	1605	-0-	165 B	-26140	161	1	1444	2	N	-0-					-0-
12		1829 N	1250	-0-	-579 B	-26140	1250	3			N	-0-					-0-
01		1085 N	850	-0-	-235 B	-26140	374	1	476	3	N	-0-					-0-
02		1566 N	940	-0-	-626 B	-26140	328	1	612	3	N	-0-					-0-
03		1240 N	354	-0-	-886 B	-26140	354	1			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002										TOTAL DEPTH 12950	PERF.12646 - 12767		
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
10		1674 N	1580	-0-	-94 B	-0-	1580 3		Y	-0-			-0-
11		1410 N	1098	-0-	-312 B	-0-	1098 3		Y	-0-			-0-
12		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1989 3	1 9	Y	-0-			1
01		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 3		Y	-0-			1
02		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3		Y	-0-			1
*03		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3		Y	-0-			1

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007										TOTAL DEPTH 12730	PERF.11990 - 12236		
10		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		Y	-0-			1
11		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3		Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
01		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3		Y	-0-			1
02		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		Y	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002										TOTAL DEPTH 13095	PERF.12408 - 12848		
10		806 N	724	-0-	-82 B	-0-	724 3		Y	-0-			-0-
11		780 N	290	-0-	-490 B	-0-	290 3		Y	-0-			-0-
12		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			Y	-0-			1
01		694 N	-0-	-0-	-694 B	-0-			Y	-0-			1
02		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 3		Y	-0-			1
*03		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 3		Y	-0-			1

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002										TOTAL DEPTH 12775	PERF.12426 - 12635		
10		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822 3		Y	-0-			-0-
11		2100 N	1532	-0-	-568 B	-0-	1532 3		Y	-0-			-0-
12		2046 N	1342	-0-	-704 B	-0-	1341 3	1 9	Y	-0-			1
01		1581 N	1081	-0-	-500 B	-0-	1081 3		Y	-0-			1
02		1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3		Y	-0-			1
*03		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 3		Y	-0-			1

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002										TOTAL DEPTH 13416	PERF.13145 - 13250		
10		2635 X	2172	-0-	-463 B	-0-	2172 3		Y	-0-			48
11		961 X	961	-0-	-0- B	-0-	961 3		Y	-0-			48
12		2917 X	2917	-0-	-0- B	-0-	2917 3		Y	-0-			48
01		3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136 3		Y	-0-			48
02		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3		Y	-0-			48
*03		2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659 3		Y	-0-			48

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003										TOTAL DEPTH 12390	PERF.12006 - 12286		
*09		2820 X	2594	-0-	-226 B	-0-	301 1	2293 2	N	-0-	54 7		-0-
*10		2852 X	1805	-0-	-1047 B	-0-	306 1	1499 2	N	-0-			-0-
*11		2743 X	2743	-0-	-0- B	-0-	275 1	2468 2	N	-0-			-0-
*12		2697 X	2401	-0-	-296 B	-0-	2401 3		N	-0-			-0-
*01		2697 X	1631	-0-	-1066 B	-0-	717 1	914 3	N	-0-			-0-
*02		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	630 1	1175 3	N	-0-			-0-
*03		2387 N	681	-0-	-1706 B	-0-	680 1	1 9	N	-0-			1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5053 X	2998	-0-	-2055 B	-0-	509	1	2489	2	N	-0-	-0-			-0-
11	5810 X	5810	-0-	-0- B	-0-	582	1	5228	2	N	-0-	-0-			-0-
12	4836 X	3105	-0-	-1731 B	-0-	3105	3			N	-0-	-0-			-0-
01	4619 X	2110	-0-	-2509 B	-0-	928	1	1182	3	N	-0-	-0-			-0-
02	2336 X	2336	-0-	-0- B	-0-	815	1	1520	3	N	1	1			1
03	3968 X	879	-0-	-3089 B	-0-	879	1			N	-0-	-0-			1

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330															
10	1798 N	1217	-0-	-581 B	-13878	206	1	1011	2	N	-0-	-0-			-0-
11	1740 N	1993	-0-	253 B	-13625	200	1	1793	2	N	-0-	-0-			-0-
12	1767 N	1347	-0-	-420 B	-13625	1347	3			N	-0-	-0-			-0-
01	1209 N	915	-0-	-294 B	-13625	402	1	513	3	N	-0-	-0-			-0-
02	1914 N	1012	-0-	-902 B	-13625	353	1	659	3	N	-0-	-0-			-0-
03	1333 N	381	-0-	-952 B	-13625	381	1			N	-0-	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270															
10	6448 X	3813	-0-	-2635 B	-0-	647	1	3166	2	N	-0-	-0-			-0-
11	6240 X	5784	-0-	-456 B	-0-	580	1	5204	2	N	-0-	-0-			-0-
12	6448 X	3958	-0-	-2490 B	-0-	3958	3			N	-0-	-0-			-0-
01	5766 X	2690	-0-	-3076 B	-0-	1183	1	1507	3	N	-0-	-0-			-0-
02	2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-	1038	1	1937	3	N	1	1			1
03	5053 X	1121	-0-	-3932 B	-0-	1121	1			N	-0-	-0-			1

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512															
10	1891 N	1795	-0-	-96 B	-0-	1795	3			N	-0-	-0-			63
11	1830 N	1805	-0-	-25 B	-0-	1805	3			N	-0-	-0-			63
12	1922 N	1713	-0-	-209 B	-0-	1712	3	1	9	N	1	1			64
01	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-	-0-			64
02	1740 N	1713	-0-	-27 B	-0-	1713	3			N	-0-	-0-			64
*03	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-	-0-			64

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340															
10	5642 X	3148	-0-	-2494 B	-60932	534	1	2614	2	N	-0-	-0-			-0-
11	5250 X	4912	-0-	-338 B	-60932	492	1	4420	2	N	-0-	-0-			-0-
12	5425 X	3068	-0-	-2357 B	-60932	3068	3			N	-0-	-0-			-0-
01	5146 X	2085	-0-	-3061 B	-60932	917	1	1168	3	N	-0-	-0-			-0-
02	0 X	2307	-0-	2307 B	-58625	805	1	1502	3	N	-0-	-0-			-0-
03	3906 X	869	-0-	-3037 B	-58625	869	1			N	-0-	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280															
10	1488 N	974	-0-	-514 B	-33396	165	1	809	2	N	-0-	-0-			-0-
11	1200 N	2029	-0-	829 B	-32567	203	1	1826	2	N	-0-	-0-			-0-
12	1302 N	1216	-0-	-86 B	-32567	1216	3			N	-0-	-0-			-0-
01	961 N	826	-0-	-135 B	-32567	363	1	463	3	N	-0-	-0-			-0-
02	1972 N	914	-0-	-1058 B	-32567	319	1	595	3	N	-0-	-0-			-0-
03	1209 N	344	-0-	-865 B	-32567	344	1			N	-0-	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637										COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	12044 - 12326		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1767 N	1120	-0-	-647 B	-39363	190	1	930	2	N	-0-					-0-
11		1500 N	1956	-0-	456 B	-38907	196	1	1760	2	N	-0-					-0-
12		1643 N	906	-0-	-737 B	-38907	906	3			N	-0-					-0-
01		1116 N	616	-0-	-500 B	-38907	271	1	345	3	N	-0-					-0-
02		1885 N	682	-0-	-1203 B	-38907	238	1	444	3	N	-0-					-0-
03		899 N	257	-0-	-642 B	-38907	257	1			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641										COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	12190 - 12224		
10		899 N	523	-0-	-376 B	-16269	89	1	434	2	N	-0-					-0-
11		900 N	893	-0-	-7 B	-16269	89	1	804	2	N	-0-					-0-
12		899 N	620	-0-	-279 B	-16269	620	3			N	-0-					-0-
01		527 N	421	-0-	-106 B	-16269	185	1	236	3	N	-0-					-0-
02		870 N	467	-0-	-403 B	-16269	163	1	304	3	N	-0-					-0-
03		620 N	176	-0-	-444 B	-16269	176	1			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245										COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12412 - 12619		
10		3100 X	2843	-0-	-257 B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
11		3000 X	2622	-0-	-378 B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
12		3100 X	2336	-0-	-764 B	-0-	2335	3	1	9	N	-0-					1
01		3100 X	2624	-0-	-476 B	-0-	2624	3			N	-0-					1
02		2900 X	2381	-0-	-519 B	-0-	2381	3			N	-0-					1
03		2852 X	2813	-0-	-39 B	-0-	2813	3			N	-0-					1

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594										COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	11920 - 12350		
10		1426 X	918	-0-	-508 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11		1200 X	742	-0-	-458 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12		899 X	703	-0-	-196 B	-0-	702	3	1	9	N	-0-					1
01		930 X	763	-0-	-167 B	-0-	763	3			N	-0-					1
02		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					1
*03		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					1

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433										COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	11228 - 12458		
10		2108 X	106	-0-	-2002 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11		2007 X	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12		1952 X	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01		7795 X	7795	-0-	-0- B	-0-	6324	1	1471	3	N	-0-					-0-
02		8011 X	8011	-0-	-0- B	-0-	5916	1	2094	3	N	-0-					1
*03		8789 X	8789	-0-	-0- B	-0-	6324	1	2465	3	N	-0-					1

LINN OPERATING, INC. 501545																	
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646										COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	11150 - 11184		
10		2201 N	2038	-0-	-163 B	-0-	87	1	1951	2	Y	-0-					-0-
11		2100 N	1902	-0-	-198 B	-0-	81	1	1821	2	Y	-0-					-0-
12		2108 N	1905	-0-	-203 B	-0-	82	1	1823	2	Y	-0-					-0-
01		2046 N	1940	-0-	-106 B	-0-	82	1	1858	2	Y	-0-					-0-
02		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	79	1	1646	2	Y	-0-					-0-
*03		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	61	1	1308	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 102005		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572						
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
10	279 N	250	-0-	-29 B	-0-			11	1	239	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	251	-0-	-19 B	-0-			11	1	240	2	Y	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-			12	1	259	2	Y	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-			12	1	266	2	Y	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-			12	1	250	2	Y	-0-			-0-
*03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-			12	1	264	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		1		RRCID -> 105694		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617						
10	31 N	89	-0-	58 B	-844			4	1	85	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	84	-0-	54 B	-790			4	1	80	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	90	-0-	28 B	-762			4	1	86	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	28	-0-	-65 B	-762			1	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-762							Y	-0-			-0-
03	T. A.	10	-0-	10 B	-752			10	2			Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1		WELL #:		1		RRCID -> 108525		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251						
10	4743 X	4629	-0-	-114 B	-0-			197	1	4432	2	Y	-0-			-0-
11	4590 X	4555	-0-	-35 B	-0-			195	1	4360	2	Y	-0-			-0-
12	4681 X	4514	-0-	-167 B	-0-			193	1	4321	2	Y	-0-			-0-
01	4619 X	4546	-0-	-73 B	-0-			192	1	4354	2	Y	-0-			-0-
02	4350 X	4165	-0-	-185 B	-0-			191	1	3974	2	Y	-0-			-0-
03	4650 X	4168	-0-	-482 B	-0-			185	1	3983	2	Y	-0-			-0-

EMMONS MG GU1		WELL #:		1		RRCID -> 109123		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195						
10	372 N	265	-0-	-107 B	-0-			44	1	221	2	N	-0-			-0-
11	420 N	230	-0-	-190 B	-0-			43	1	187	2	N	-0-			-0-
12	341 N	272	-0-	-69 B	-0-			53	1	219	2	N	-0-			-0-
01	279 N	139	-0-	-140 B	-0-			36	1	103	2	N	-0-			-0-
02	232 N	13	-0-	-219 B	-0-			13	2			N	-0-			-0-
03	279 N	10	-0-	-269 B	-0-			10	2			N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		1		RRCID -> 109259		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653						
10	3658 X	2276	-0-	-1382 B	-0-			97	1	2179	2	Y	-0-			150
11	2370 X	2011	-0-	-359 B	-0-			86	1	1925	2	Y	-0-			150
12	2449 X	1883	-0-	-566 B	-0-			81	1	1802	2	Y	-0-			150
01	2449 X	1874	-0-	-575 B	-0-			79	1	1795	2	Y	-0-			150
02	1943 N	1804	-0-	-139 B	-0-			83	1	1721	2	Y	-0-			150
03	1891 N	1889	-0-	-2 B	-0-			84	1	1805	2	Y	-0-			150

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		1		RRCID -> 109982		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829						
10	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-			99	1	2224	2	Y	-0-			-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-			61	1	1354	2	Y	-0-			-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-			72	1	1603	2	Y	-0-			-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-			67	1	1526	2	Y	-0-			-0-
02	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-			69	1	1443	2	Y	-0-			-0-
*03	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-			85	1	1822	2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 110017		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817						
10	3007 X	491	-0-	-2516 B	-0-			21	1	470	2	Y	-0-			-0-
11	730 X	730	-0-	-0- B	-0-			31	1	699	2	Y	-0-			-0-
12	766 X	766	-0-	-0- B	-0-			33	1	733	2	Y	-0-			-0-
01	869 X	869	-0-	-0- B	-0-			37	1	832	2	Y	-0-			-0-
02	863 N	863	-0-	-0- B	-0-			40	1	823	2	Y	-0-			-0-
*03	940 N	940	-0-	-0- B	-0-			42	1	898	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600															
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
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
03		93 N	48	-0-	-45 B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160															
10		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	16	1	364	2	Y	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	9	1	207	2	Y	-0-			-0-
12		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	11	1	227	2	Y	-0-			-0-
*03		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734															
10		837 N	818	-0-	-19 B	-0-	35	1	783	2	Y	-0-			-0-
11		840 N	777	-0-	-63 B	-0-	33	1	744	2	Y	-0-			-0-
12		868 N	810	-0-	-58 B	-0-	35	1	775	2	Y	-0-			-0-
01		806 N	797	-0-	-9 B	-0-	34	1	763	2	Y	-0-			-0-
02		754 N	724	-0-	-30 B	-0-	33	1	691	2	Y	-0-			-0-
03		806 N	790	-0-	-16 B	-0-	35	1	755	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															
10		2015 N	1650	-0-	-365 B	-0-	70	1	1580	2	N	-0-			-0-
11		1920 N	1280	-0-	-640 B	-0-	55	1	1225	2	N	-0-			-0-
12		1829 N	474	-0-	-1355 B	-0-	20	1	454	2	N	-0-			-0-
01		1643 N	50	-0-	-1593 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
02		1247 N	66	-0-	-1181 B	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
03		465 N	11	-0-	-454 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836															
10		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	74	1	1653	2	N	-0-			-0-
11		1770 N	1639	-0-	-131 B	-0-	70	1	1569	2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1302	-0-	-186 B	-0-	56	1	1246	2	N	-0-			-0-
01		1736 N	1478	-0-	-258 B	-0-	63	1	1415	2	N	-0-			-0-
02		1595 N	1476	-0-	-119 B	-0-	68	1	1408	2	N	-0-			-0-
*03		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	62	1	1343	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726															
10		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	16	1	364	2	N	-0-			-0-
11		900 N	467	-0-	-433 B	-0-	20	1	447	2	N	-0-			-0-
12		558 N	540	-0-	-18 B	-0-	23	1	517	2	N	-0-			-0-
01		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	41	1	918	2	N	-0-			-0-
02		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	30	1	631	2	N	-0-			-0-
*03		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	27	1	586	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
PEYTON, MT GU1		WELL #:		2	RRCID ->	151179	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12304 -	12631	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7100 X	7100	-0-	-0- B	-0-	301 1	6766 2	N		30			46
11	6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-	33 9	5759 2	N		22			68
12	5511 X	5511	-0-	-0- B	-0-	24 9	5261 2	N		14			82
01	7238 X	7238	-0-	-0- B	-0-	235 1	6932 2	N		-0-			82
02	4280 X	4280	-0-	-0- B	-0-	15 9	4080 2	N		4			86
*03	4493 X	4493	-0-	-0- B	-0-	306 1	4198 2	N		91			177
						196 1							
						4 9							
						100 9							

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	153295	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12064 -	12550	
10	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	15 1	346 2	N		-0-		-0-	
11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	15 1	335 2	N		-0-		-0-	
12	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	19 1	429 2	N		-0-		-0-	
01	372 N	143	-0-	-229 B	-0-	6 1	137 2	N		-0-		-0-	
02	348 N	-0-	-0-	-348 B	-0-			N		-0-		-0-	
03	434 N	5	-0-	-429 B	-0-	5 2		N		-0-		-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	153782	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12685 -	12863	
10	2511 X	2124	-0-	-387 B	-0-	90 1	2034 2	N		-0-		-0-	
11	2130 N	2001	-0-	-129 B	-0-	86 1	1915 2	N		-0-		-0-	
12	2170 N	1940	-0-	-230 B	-0-	83 1	1857 2	N		-0-		-0-	
01	2139 N	1943	-0-	-196 B	-0-	82 1	1861 2	N		-0-		-0-	
02	1943 N	1790	-0-	-153 B	-0-	82 1	1708 2	N		-0-		-0-	
03	1953 N	1919	-0-	-34 B	-0-	85 1	1834 2	N		-0-		-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		2	RRCID ->	154735	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	12685	PERF.12357 -	12512	
10	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	57 1	1272 2	N		-0-		-0-	
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	43 1	972 2	N		-0-		-0-	
12	1054 N	1037	-0-	-17 B	-0-	44 1	993 2	N		-0-		-0-	
01	1333 N	931	-0-	-402 B	-0-	39 1	892 2	N		-0-		-0-	
02	986 N	715	-0-	-271 B	-0-	33 1	682 2	N		-0-		-0-	
03	1023 N	775	-0-	-248 B	-0-	34 1	741 2	N		-0-		-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	156268	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12441 -	12666	
10	0 N	1	-0-	1 B	-5	1 2		N		-0-		-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-5			N		-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5			N		-0-		-0-	
01	1 N	2	-0-	1 B	-4	2 2		N		-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4			N		-0-		-0-	
*03	7 N	11	-0-	4 B	-0-	11 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	
10	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	70 1	1565 2	N		-0-		-0-	
11	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	67 1	1502 2	N		-0-		-0-	
12	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	72 1	1619 2	N		-0-		-0-	
01	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	74 1	1673 2	N		-0-		-0-	
02	1508 N	1373	-0-	-135 B	-0-	63 1	1310 2	N		-0-		-0-	
*03	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	96 1	2067 2	N		-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545										
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	90 1	2014 2	N	-0-
11		2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	89 1	1996 2	N	-0-
12		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	75 1	1683 2	N	-0-
01		1488 N	1481	-0-	-7 B	-0-	63 1	1418 2	N	-0-
02		1392 N	1340	-0-	-52 B	-0-	62 1	1278 2	N	-0-
03		1488 N	1182	-0-	-306 B	-0-	52 1	1130 2	N	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773										
10		2658 X	2658	-0-	-0- B	-0-	113 1	2545 2	N	-0-
11		2497 X	2497	-0-	-0- B	-0-	107 1	2390 2	N	-0-
12		1825 X	1825	-0-	-0- B	-0-	78 1	1747 2	N	-0-
01		1302 X	1141	-0-	-161 B	-0-	48 1	1093 2	N	-0-
02		1218 N	1036	-0-	-182 B	-0-	48 1	988 2	N	-0-
03		1302 N	1118	-0-	-184 B	-0-	50 1	1068 2	N	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818										
10		2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-			N	-0-
11		2700 X	-0-	-0-	-2700 B	-0-			N	-0-
12		2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-			N	-0-
01		2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-			N	-0-
02		232 X	-0-	-0-	-232 B	-0-			N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638										
10		2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	124 1	2794 2	N	-0-
11		2833 N	2833	-0-	-0- B	-0-	121 1	2712 2	N	-0-
12		2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	122 1	2728 2	N	-0-
01		2914 N	2566	-0-	-348 B	-0-	109 1	2457 2	N	-0-
02		2726 N	2683	-0-	-43 B	-0-	123 1	2560 2	N	-0-
*03		2857 N	2857	-0-	-0- B	-0-	127 1	2730 2	N	-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624										
10		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	27 1	612 2	N	-0-
11		570 N	550	-0-	-20 B	-0-	24 1	526 2	N	-0-
12		620 N	598	-0-	-22 B	-0-	26 1	572 2	N	-0-
01		651 N	585	-0-	-66 B	-0-	25 1	560 2	N	-0-
02		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	25 1	515 2	N	-0-
*03		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	27 1	587 2	N	-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WILSON ZA GUL		WELL #:		2	RRCID ->	173075	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12206	- 12534	
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
10		4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	190 1	4267 2	N	-0-			-0-
11		4294 X	4294	-0-	-0- B	-0-	184 1	4110 2	N	-0-			-0-
12		4524 X	4524	-0-	-0- B	-0-	194 1	4330 2	N	-0-			-0-
01		4557 X	4557	-0-	-0- B	-0-	193 1	4364 2	N	-0-			-0-
02		4298 X	4298	-0-	-0- B	-0-	197 1	4101 2	N	-0-			-0-
*03		4793 X	4793	-0-	-0- B	-0-	213 1	4580 2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		4	RRCID ->	179343	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12348	- 12702	
10		1612 N	1575	-0-	-37 B	-729	67 1	1508 2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1497	-0-	-63 B	-729	64 1	1433 2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1538	-0-	-43 B	-729	66 1	1472 2	N	-0-			-0-
01		1581 N	1517	-0-	-64 B	-729	64 1	1453 2	N	-0-			-0-
02		1450 N	1412	-0-	-38 B	-729	65 1	1347 2	N	-0-			-0-
03		1550 N	1499	-0-	-51 B	-729	66 1	1433 2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE		WELL #:		3	RRCID ->	180428	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12775	- 12814	
10		3100 X	2821	-0-	-279 B	-0-	120 1	2701 2	N	-0-			-0-
11		3000 X	2502	-0-	-498 B	-0-	107 1	2395 2	N	-0-			-0-
12		3100 X	1849	-0-	-1251 B	-0-	79 1	1770 2	N	-0-			-0-
01		3100 X	1353	-0-	-1747 B	-0-	57 1	1296 2	N	-0-			-0-
02		2900 X	1451	-0-	-1449 B	-0-	67 1	1384 2	N	-0-			-0-
03		2821 X	1706	-0-	-1115 B	-0-	76 1	1630 2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	181065	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.12819	- 12876	
10		1209 N	1216	-0-	7 B	-3741	52 1	1164 2	N	-0-			-0-
11		1170 N	1139	-0-	-31 B	-3741	49 1	1090 2	N	-0-			-0-
12		1209 N	1161	-0-	-48 B	-3741	50 1	1111 2	N	-0-			-0-
01		1209 N	1709	-0-	500 B	-3241	72 1	1637 2	N	-0-			-0-
02		1102 N	2859	-0-	1757 B	-1484	131 1	2728 2	N	-0-			-0-
*03		1934 N	3418	-0-	1484 B	-0-	152 1	3266 2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	181131	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12706	- 12854	
10		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	70 1	1567 2	N	-0-			-0-
11		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	66 1	1476 2	N	-0-			-0-
12		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	36 1	815 2	N	-0-			-0-
01		1643 N	730	-0-	-913 B	-0-	31 1	699 2	N	-0-			-0-
02		1479 N	230	-0-	-1249 B	-0-	11 1	219 2	N	-0-			-0-
03		837 N	153	-0-	-684 B	-0-	7 1	146 2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		5	RRCID ->	182249	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	12751	PERF.12494	- 12549	
10		5938 X	5938	-0-	-0- B	-0-	253 1	5685 2	N	-0-			-0-
11		6292 X	6292	-0-	-0- B	-0-	269 1	6023 2	N	-0-			-0-
12		6181 X	6181	-0-	-0- B	-0-	265 1	5916 2	N	-0-			-0-
01		5678 X	5678	-0-	-0- B	-0-	240 1	5438 2	N	-0-			-0-
02		5887 X	2949	-0-	-2938 B	-0-	135 1	2814 2	N	-0-			-0-
03		6293 X	4955	-0-	-1338 B	-0-	220 1	4735 2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	182377	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12319	- 12565	
10		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	30 1	678 2	N	-0-			-0-
11		630 N	615	-0-	-15 B	-0-	26 1	589 2	N	-0-			-0-
12		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	30 1	668 2	N	-0-			-0-
01		651 N	160	-0-	-491 B	-0-	7 1	153 2	N	-0-			-0-
02		4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	208 1	4320 2	N	-0-			-0-
*03		4525 X	4525	-0-	-0- B	-0-	201 1	4324 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
HOMER KOONCE		WELL #: 4		RRCID -> 182961		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852							
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 183286		COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555							
10	1457	N	1807	-0-	350	B	-1042	77	1	1730	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1770	-0-	-360	B	-1042	76	1	1694	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	2218	-0-	389	B	-653	95	1	2123	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1102	-0-	-696	B	-653	47	1	1055	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	2641	-0-	653	B	-0-	121	1	2520	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	1990	-0-	-242	B	-0-	88	1	1902	2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 3		RRCID -> 183589		COMPL. DATE 06/05/2001			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703							
10	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1114	2	N	-0-			-0-
11	660	N	395	-0-	-265	B	-0-	17	1	378	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	217	-0-	-899	B	-0-	9	1	208	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	220	-0-	-958	B	-0-	9	1	211	2	N	-0-			-0-
02	377	N	355	-0-	-22	B	-0-	16	1	339	2	N	-0-			-0-
*03	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2059	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 184627		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265							
10	1147	N	1144	-0-	-3	B	-0-	49	1	1095	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1022	-0-	-178	B	-0-	44	1	978	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1063	-0-	-239	B	-0-	45	1	1018	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1070	-0-	-77	B	-0-	45	1	1025	2	N	-0-			-0-
02	986	N	770	-0-	-216	B	-0-	35	1	735	2	N	-0-			-0-
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1221	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							
10	0	N	6	-0-	6	B	-223	6	2			N	-0-			-0-
11	1	N	9	-0-	8	B	-215	9	2			N	-0-			-0-
12	2	N	11	-0-	9	B	-206	11	2			N	-0-			-0-
01	6	N	3	-0-	-3	B	-206	3	2			N	-0-			-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	B	-206					N	-0-			-0-
03	11	N	15	-0-	4	B	-202	1	1	14	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 187199		COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845							
10	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	22	1	499	2	N	-0-			-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	22	1	486	2	N	-0-			-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-			-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

S. NAN SU GAIL GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 187685		COMPL. DATE 01/15/2002			TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918							
10	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2537	2	N	-0-			-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2338	2	N	-0-			-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2443	2	N	-0-			-0-
01	2647	N	2647	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2535	2	N	-0-			-0-
02	2204	N	2098	-0-	-106	B	-0-	96	1	2002	2	N	-0-			-0-
*03	2452	N	2452	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2343	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	194372	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.12840	- 12952			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4650 X	4614	-0-	-36	B	-0-		197	1	4417	2	N	-0-		-0-
11	4500 X	4248	-0-	-252	B	-0-		182	1	4066	2	N	-0-		-0-
12	4650 X	3849	-0-	-801	B	-0-		165	1	3684	2	N	-0-		-0-
01	4683 X	4683	-0-	-0-	B	-0-		198	1	4485	2	N	-0-		-0-
02	4691 X	4691	-0-	-0-	B	-0-		215	1	4476	2	N	-0-		-0-
*03	4685 X	4685	-0-	-0-	B	-0-		208	1	4477	2	N	-0-		-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		5	RRCID ->	195874	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12738	- 12788			
10	1829 N	1684	-0-	-145	B	-0-		72	1	1612	2	N	-0-		-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-		66	1	1486	2	N	-0-		-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	B	-0-		75	1	1681	2	N	-0-		-0-
01	1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-		75	1	1694	2	N	-0-		-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	B	-0-		70	1	1458	2	N	-0-		-0-
*03	1892 N	1892	-0-	-0-	B	-0-		84	1	1808	2	N	-0-		-0-

DENT, MARY GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	195942	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.12489	- 12611			
10	2387 N	769	-0-	-1618	B	-0-		33	1	736	2	N	-0-		-0-
11	2130 N	10	-0-	-2120	B	-0-		10	2			N	-0-		-0-
12	899 N	5	-0-	-894	B	-0-		5	2			N	-0-		-0-
01	775 N	115	-0-	-660	B	-0-		5	1	110	2	N	-0-		-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-		46	1	949	2	N	-0-		-0-
*03	1223 N	1223	-0-	-0-	B	-0-		54	1	1169	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			
10	5051 X	5051	-0-	-0-	B	-0-		215	1	4836	2	N	-0-		-0-
11	4383 X	4383	-0-	-0-	B	-0-		188	1	4195	2	N	-0-		-0-
12	3551 X	3551	-0-	-0-	B	-0-		152	1	3399	2	N	-0-		-0-
01	2945 X	2576	-0-	-369	B	-0-		109	1	2467	2	N	-0-		-0-
02	4622 X	4622	-0-	-0-	B	-0-		212	1	4410	2	N	-0-		-0-
*03	5029 X	5029	-0-	-0-	B	-0-		223	1	4806	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			
10	5156 X	5156	-0-	-0-	B	-0-		220	1	4936	2	N	-0-		-0-
11	4677 X	4677	-0-	-0-	B	-0-		200	1	4477	2	N	-0-		-0-
12	4565 X	4565	-0-	-0-	B	-0-		195	1	4370	2	N	-0-		-0-
01	3890 X	3890	-0-	-0-	B	-0-		165	1	3725	2	N	-0-		-0-
02	3940 X	3940	-0-	-0-	B	-0-		181	1	3759	2	N	-0-		-0-
*03	4576 X	4576	-0-	-0-	B	-0-		203	1	4373	2	N	-0-		-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		5	RRCID ->	200000	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12926	PERF.12550	- 12696			
10	2779 N	2779	-0-	-0-	B	-0-		118	1	2661	2	N	-0-		-0-
11	2244 N	2244	-0-	-0-	B	-0-		96	1	2148	2	N	-0-		-0-
12	2821 N	2741	-0-	-80	B	-0-		117	1	2624	2	N	-0-		-0-
01	2790 N	2520	-0-	-270	B	-0-		107	1	2413	2	N	-0-		-0-
02	2212 N	2212	-0-	-0-	B	-0-		102	1	2110	2	N	-0-		-0-
03	2728 N	2408	-0-	-320	B	-0-		107	1	2301	2	N	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	200672	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12740	- 12900			
10	3434 X	3434	-0-	-0-	B	-0-		146	1	3288	2	N	-0-		-0-
11	3276 X	3276	-0-	-0-	B	-0-		140	1	3136	2	N	-0-		-0-
12	3408 X	3408	-0-	-0-	B	-0-		146	1	3262	2	N	-0-		-0-
01	3148 X	3148	-0-	-0-	B	-0-		133	1	3015	2	N	-0-		-0-
02	2262 X	2256	-0-	-6	B	-0-		104	1	2152	2	N	-0-		-0-
*03	3063 X	3063	-0-	-0-	B	-0-		136	1	2927	2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	200714	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13004	PERF.12691 - 12870		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	200880	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12625 - 12760		
10	4154	X	3872	-0-	-282	B	-0-	165	1	3707	2	N	-0-
11	3750	X	3088	-0-	-662	B	-0-	132	1	2956	2	N	-0-
12	3875	X	3136	-0-	-739	B	-0-	134	1	3002	2	N	-0-
01	3875	X	2562	-0-	-1313	B	-0-	108	1	2454	2	N	-0-
02	3625	X	3467	-0-	-158	B	-0-	159	1	3308	2	N	-0-
03	3875	X	3559	-0-	-316	B	-0-	158	1	3401	2	N	-0-

PYLE, H.B. GUL		WELL #:		3	RRCID ->	202039	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12571 - 12696		
10	1488	N	1465	-0-	-23	B	-0-	62	1	1403	2	N	-0-
11	1410	N	1192	-0-	-218	B	-0-	51	1	1141	2	N	-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1507	2	N	-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1449	2	N	-0-
02	1160	N	937	-0-	-223	B	-0-	43	1	894	2	N	-0-
03	1581	N	922	-0-	-659	B	-0-	41	1	881	2	N	-0-

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	202853	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12437 - 12676		
10	2706	X	2706	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2591	2	N	-0-
11	2268	X	2268	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2171	2	N	-0-
12	2487	X	2487	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2381	2	N	-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2175	2	N	-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1895	2	N	-0-
*03	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1741	2	N	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	203664	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12698 - 12855		
10	1829	X	1269	-0-	-560	B	-0-	54	1	1215	2	N	-0-
11	1770	X	1179	-0-	-591	B	-0-	50	1	1129	2	N	-0-
12	1240	X	1101	-0-	-139	B	-0-	47	1	1054	2	N	-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1454	2	N	-0-
02	2940	X	2940	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2805	2	N	-0-
*03	2628	N	2628	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2511	2	N	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		6	RRCID ->	203872	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12521 - 12664		
10	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1588	2	N	-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1370	2	N	-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1444	2	N	-0-
01	1674	N	1518	-0-	-156	B	-0-	64	1	1454	2	N	-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1393	2	N	-0-
03	1519	N	773	-0-	-746	B	-0-	34	1	739	2	N	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	205125	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12634 - 12786		
10	2986	N	2986	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2859	2	N	-0-
11	2686	N	2686	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2571	2	N	-0-
12	2604	N	2339	-0-	-265	B	-0-	100	1	2239	2	N	-0-
01	2976	N	467	-0-	-2509	B	-0-	20	1	447	2	N	-0-
02	2610	N	2218	-0-	-392	B	-0-	102	1	2116	2	N	-0-
03	2325	N	239	-0-	-2086	B	-0-	11	1	228	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
KOONCE, HOMER		WELL #: 7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790					
M	O	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
10	2050 X	2050	-0-	-0- B	-0-	87	1	1963	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2203 X	2203	-0-	-0- B	-0-	94	1	2109	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1942 X	1942	-0-	-0- B	-0-	83	1	1859	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1694 X	1694	-0-	-0- B	-0-	72	1	1622	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1189 N	731	-0-	-458 B	-0-	34	1	697	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	86	1	1845	2	N	-0-	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958					
10	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	78	1	1759	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	69	1	1535	2	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	27	1	606	2	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	609 N	-0-	-0-	-609 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 207344		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926					
10	3007 X	2905	-0-	-102 B	-0-	124	1	2781	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2914 X	2914	-0-	-0- B	-0-	125	1	2789	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3007 X	2706	-0-	-301 B	-0-	116	1	2590	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3007 X	2638	-0-	-369 B	-0-	112	1	2526	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2813 X	2749	-0-	-64 B	-0-	126	1	2623	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3007 X	1897	-0-	-1110 B	-0-	84	1	1813	2	N	-0-	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858					
10	3477 X	3477	-0-	-0- B	-0-	148	1	3329	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3492 X	3492	-0-	-0- B	-0-	149	1	3343	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	157	1	3503	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	156	1	3522	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	149	1	3099	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	151	1	3263	2	N	-0-	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717					
10	3968 X	3914	-0-	-54 B	-0-	167	1	3747	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3810 X	3762	-0-	-48 B	-0-	161	1	3601	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3937 X	3866	-0-	-71 B	-0-	166	1	3700	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3937 X	3833	-0-	-104 B	-0-	162	1	3671	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3625 X	3302	-0-	-323 B	-0-	152	1	3150	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	3947 X	3947	-0-	-0- B	-0-	175	1	3772	2	N	-0-	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 209592		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500					
10	682 N	521	-0-	-161 B	-1489	22	1	499	2	N	-0-	-0-	-0-
11	960 N	941	-0-	-19 B	-1489	40	1	901	2	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	954	-0-	148 B	-1341	41	1	913	2	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	947	-0-	420 B	-921	40	1	907	2	N	-0-	-0-	-0-
02	899 N	865	-0-	-34 B	-921	40	1	825	2	N	-0-	-0-	-0-
03	961 N	899	-0-	-62 B	-921	40	1	859	2	N	-0-	-0-	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 10		RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622					
10	2294 N	1998	-0-	-296 B	-466	85	1	1913	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2220 N	2221	-0-	1 B	-465	95	1	2126	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2356 N	2283	-0-	-73 B	-465	98	1	2185	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1984 N	2281	-0-	297 B	-168	97	1	2184	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2146 N	2095	-0-	-51 B	-168	96	1	1999	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2294 N	2193	-0-	-101 B	-168	97	1	2096	2	N	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																			
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1271 N	1223	-0-		-48 B		-1154	52	1	1171	2	N	-0-					-0-
11		1200 N	1160	-0-		-40 B		-1154	50	1	1110	2	N	-0-					-0-
12		1240 N	1177	-0-		-63 B		-1154	50	1	1127	2	N	-0-					-0-
01		1209 N	1187	-0-		-22 B		-1154	50	1	1137	2	N	-0-					-0-
02		1131 N	1106	-0-		-25 B		-1154	51	1	1055	2	N	-0-					-0-
03		1178 N	1169	-0-		-9 B		-1154	52	1	1117	2	N	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166																			
10		296 N	296	-0-		-0- B		-0-	50	1	246	2	N	-0-					-0-
11		248 N	248	-0-		-0- B		-0-	47	1	201	2	N	-0-					-0-
12		217 N	208	-0-		-9 B		-0-	41	1	167	2	N	-0-					-0-
01		310 N	182	-0-		-128 B		-0-	47	1	135	2	N	-0-					-0-
02		232 N	230	-0-		-2 B		-0-	230	2			N	-0-					-0-
*03		338 N	338	-0-		-0- B		-0-	338	2			N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547																			
10		2199 N	2199	-0-		-0- B		-0-	94	1	2105	2	N	-0-					-0-
11		2370 N	1906	-0-		-464 B		-0-	82	1	1824	2	N	-0-					-0-
12		2449 N	469	-0-		-1980 B		-0-	20	1	449	2	N	-0-					-0-
01		2201 N	1142	-0-		-1059 B		-0-	48	1	1094	2	N	-0-					-0-
02		2051 N	2051	-0-		-0- B		-0-	94	1	1957	2	N	-0-					-0-
*03		2267 N	2267	-0-		-0- B		-0-	101	1	2166	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738																			
10		2096 N	2096	-0-		-0- B		-0-	89	1	2007	2	N	-0-					-0-
11		1904 N	1904	-0-		-0- B		-0-	81	1	1823	2	N	-0-					-0-
12		2232 N	2023	-0-		-209 B		-0-	87	1	1936	2	N	-0-					-0-
01		2108 N	1738	-0-		-370 B		-0-	74	1	1664	2	N	-0-					-0-
02		1827 N	1681	-0-		-146 B		-0-	77	1	1604	2	N	-0-					-0-
03		2015 N	1731	-0-		-284 B		-0-	77	1	1654	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466																			
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-4726					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-4726					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-4726					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-4726					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-4726					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-4726					N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682																			
10		2294 N	2165	-0-		-129 B		-0-	92	1	2073	2	N	-0-					-0-
11		2055 N	2055	-0-		-0- B		-0-	88	1	1967	2	N	-0-					-0-
12		2317 N	2317	-0-		-0- B		-0-	99	1	2218	2	N	-0-					-0-
01		2253 N	2253	-0-		-0- B		-0-	95	1	2158	2	N	-0-					-0-
02		2044 N	2044	-0-		-0- B		-0-	94	1	1950	2	N	-0-					-0-
03		2325 N	1797	-0-		-528 B		-0-	80	1	1717	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980																			
10		1209 N	937	-0-		-272 B		-0-	62	1	875	2	N	-0-					-0-
11		1200 N	826	-0-		-374 B		-0-	55	1	771	2	N	-0-					-0-
12		1515 N	1515	-0-		-0- B		-0-	108	1	1407	2	N	-0-					-0-
01		1190 N	1190	-0-		-0- B		-0-	82	1	1108	2	N	-0-					-0-
02		1023 N	1023	-0-		-0- B		-0-	78	1	945	2	N	-0-					-0-
03		1519 N	1053	-0-		-466 B		-0-	76	1	977	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	3632 X	3632	-0-	-0-	B	-0-	155	1	3477	2	N	-0-			160
11	3370 X	3370	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3226	2	N	-0-			160
12	3294 X	3294	-0-	-0-	B	-0-	141	1	3153	2	N	-0-			160
01	3381 X	3381	-0-	-0-	B	-0-	143	1	3238	2	N	-0-			160
02	3171 X	3171	-0-	-0-	B	-0-	146	1	3025	2	N	-0-			160
*03	3395 X	3395	-0-	-0-	B	-0-	151	1	3244	2	N	-0-			160

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084															
10	5177 X	5088	-0-	-89	B	-0-	217	1	4871	2	N	-0-			-0-
11	5339 X	5339	-0-	-0-	B	-0-	228	1	5111	2	N	-0-			-0-
12	5358 X	5358	-0-	-0-	B	-0-	229	1	5129	2	N	-0-			-0-
01	5250 X	5250	-0-	-0-	B	-0-	222	1	5028	2	N	-0-			-0-
02	4810 X	4810	-0-	-0-	B	-0-	221	1	4589	2	N	-0-			-0-
03	5115 X	4997	-0-	-118	B	-0-	222	1	4775	2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732															
10	3613 X	3613	-0-	-0-	B	-0-	154	1	3459	2	N	-0-			-0-
11	3156 X	3156	-0-	-0-	B	-0-	135	1	3021	2	N	-0-			-0-
12	3012 X	3012	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2883	2	N	-0-			-0-
01	2638 X	2638	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2526	2	N	-0-			-0-
02	1885 X	544	-0-	-1341	B	-0-	25	1	519	2	N	-0-			-0-
*03	3391 X	3391	-0-	-0-	B	-0-	150	1	3241	2	N	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687															
10	93 N	120	-0-	27	B	-820	5	1	115	2	N	-0-			-0-
11	90 N	129	-0-	39	B	-781	6	1	123	2	N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	B	-781	5	1	101	2	N	-0-			-0-
01	124 N	77	-0-	-47	B	-781	3	1	74	2	N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	B	-781					N	-0-			-0-
03	93 N	99	-0-	6	B	-775	4	1	95	2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760															
10	4266 X	4266	-0-	-0-	B	-0-	182	1	4084	2	N	-0-			-0-
11	4303 X	4303	-0-	-0-	B	-0-	184	1	4119	2	N	-0-			-0-
12	2760 N	2760	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2642	2	N	-0-			-0-
01	2728 X	53	-0-	-2675	B	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	B	-0-					N	-0-			-0-
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	B	-0-					N	-0-			-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968															
10	372 N	677	-0-	305	B	-1787	45	1	632	2	N	-0-			-0-
11	420 N	599	-0-	179	B	-1608	40	1	559	2	N	-0-			-0-
12	682 N	641	-0-	-41	B	-1608	46	1	595	2	N	-0-			-0-
01	682 N	806	-0-	124	B	-1484	56	1	750	2	N	-0-			-0-
02	580 N	648	-0-	68	B	-1416	49	1	599	2	N	-0-			-0-
03	651 N	450	-0-	-201	B	-1416	32	1	418	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927															
10	7271 X	7271	-0-	-0-	B	-0-	310	1	6961	2	N	-0-			-0-
11	6957 X	6957	-0-	-0-	B	-0-	298	1	6659	2	N	-0-			-0-
12	7047 X	7047	-0-	-0-	B	-0-	302	1	6745	2	N	-0-			-0-
01	7578 X	7578	-0-	-0-	B	-0-	321	1	7257	2	N	-0-			-0-
02	4939 X	4939	-0-	-0-	B	-0-	227	1	4712	2	N	-0-			-0-
*03	9021 X	9021	-0-	-0-	B	-0-	400	1	8621	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
KOONCE, HOMER		WELL #: 10		RRCID -> 219312		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12625 - 12802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	12	1	263	2	N	-0-	-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	10	1	216	2	N	-0-	-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	7	1	152	2	N	-0-	-0-
01	279	N	235	-0-	-44	B	-0-	10	1	225	2	N	-0-	-0-
02	232	N	228	-0-	-4	B	-0-	10	1	218	2	N	-0-	-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	11	1	242	2	N	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 8		RRCID -> 220514		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12764 - 12776				
10	2854	X	2854	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2732	2	N	-0-	-0-
11	4773	X	4773	-0-	-0-	B	-0-	204	1	4569	2	N	-0-	-0-
12	3915	X	3915	-0-	-0-	B	-0-	168	1	3747	2	N	-0-	-0-
01	2821	X	2815	-0-	-6	B	-0-	119	1	2696	2	N	-0-	-0-
02	2639	X	2312	-0-	-327	B	-0-	106	1	2206	2	N	-0-	-0-
03	2821	X	2385	-0-	-436	B	-0-	106	1	2279	2	N	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 3H		RRCID -> 220724		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 12363		PERF.12524 - 14130				
10	5643	X	5643	-0-	-0-	B	-0-	240	1	5403	2	N	-0-	-0-
11	5340	X	3258	-0-	-2082	B	-0-	139	1	3119	2	N	-0-	-0-
12	6392	X	6392	-0-	-0-	B	-0-	274	1	6118	2	N	-0-	-0-
01	5518	X	4602	-0-	-916	B	-0-	195	1	4407	2	N	-0-	-0-
02	6235	X	5195	-0-	-1040	B	-0-	239	1	4956	2	N	-0-	-0-
03	6386	X	6291	-0-	-95	B	-0-	279	1	6012	2	N	-0-	-0-

MEIER, FRED H.		WELL #: 1		RRCID -> 221093		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12678 - 12690				
10	3790	X	3790	-0-	-0-	B	-0-	161	1	3629	2	N	-0-	-0-
11	3399	X	3399	-0-	-0-	B	-0-	145	1	3254	2	N	-0-	-0-
12	2139	X	281	-0-	-1858	B	-0-	12	1	269	2	N	-0-	-0-
01	2269	X	2269	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2173	2	N	-0-	-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	B	-0-	160	1	3333	2	N	-0-	-0-
*03	3535	X	3535	-0-	-0-	B	-0-	157	1	3378	2	N	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9H		RRCID -> 223576		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 12510		PERF.12752 - 15450				
10	24242	X	17471	-0-	-6771	B	-0-	744	1	16727	2	N	-0-	-0-
11	23430	X	16013	-0-	-7417	B	-0-	685	1	15328	2	N	-0-	-0-
12	24211	X	16532	-0-	-7679	B	-0-	708	1	15824	2	N	-0-	-0-
01	19685	X	16329	-0-	-3356	B	-0-	691	1	15638	2	N	-0-	-0-
02	16414	X	15056	-0-	-1358	B	-0-	691	1	14365	2	N	-0-	-0-
03	17484	X	15794	-0-	-1690	B	-0-	700	1	15094	2	N	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 14H		RRCID -> 226306		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12401		PERF.12716 - 15750				
10	15996	X	15794	-0-	-202	B	-0-	673	1	15121	2	N	-0-	-0-
11	15480	X	14877	-0-	-603	B	-0-	637	1	14240	2	N	-0-	-0-
12	15996	X	15224	-0-	-772	B	-0-	652	1	14572	2	N	-0-	-0-
01	15996	X	14762	-0-	-1234	B	-0-	625	1	14137	2	N	-0-	-0-
02	15289	X	15289	-0-	-0-	B	-0-	702	1	14587	2	N	-0-	-0-
03	15779	X	15057	-0-	-722	B	-0-	668	1	14389	2	N	-0-	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 11H		RRCID -> 229562		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12582 - 14466				
10	4216	X	3294	-0-	-922	B	-0-	140	1	3154	2	N	-0-	125
11	3255	X	3255	-0-	-0-	B	-0-	139	1	3116	2	N	-0-	125
12	3317	X	3241	-0-	-76	B	-0-	139	1	3102	2	N	-0-	125
01	3317	X	3069	-0-	-248	B	-0-	130	1	2939	2	N	-0-	125
02	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-	145	1	3018	2	N	-0-	125
03	3317	X	2788	-0-	-529	B	-0-	124	1	2664	2	N	-0-	125

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 230461		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12454 - 12544		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1116 N	1771	-0-	655 B	-1448	75 1	1696 2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1665	-0-	-435 B	-1448	71 1	1594 2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1730	-0-	-6 B	-1448	74 1	1656 2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1629	-0-	-138 B	-1448	69 1	1560 2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1624	-0-	-0- B	-1448	75 1	1549 2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1745	-0-	9 B	-1439	77 1	1668 2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 14H		RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12819		PERF.13263 - 15227		
10	12723 X	12723	-0-	-0- B	-0-	542 1	12181 2	N	-0-			-0-
11	9420 X	9420	-0-	-0- B	-0-	403 1	9017 2	N	-0-			-0-
12	12936 X	12936	-0-	-0- B	-0-	554 1	12382 2	N	-0-			-0-
01	11460 X	11460	-0-	-0- B	-0-	485 1	10975 2	N	-0-			-0-
02	11046 X	11046	-0-	-0- B	-0-	507 1	10539 2	N	-0-			-0-
*03	10861 X	10861	-0-	-0- B	-0-	482 1	10379 2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12682 - 15703		
10	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	26 1	576 2	N	-0-			-0-
11	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	24 1	543 2	N	-0-			-0-
12	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	34 1	750 2	N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	24 1	532 2	N	-0-			-0-
02	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	44 1	915 2	N	-0-			-0-
*03	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	69 1	1497 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444		PERF.12628 - 15323		
10	11067 X	9101	-0-	-1966 B	-0-	388 1	8713 2	N	-0-			-0-
11	9720 X	8905	-0-	-815 B	-0-	381 1	8524 2	N	-0-			-0-
12	10567 X	10567	-0-	-0- B	-0-	702 1	9865 2	N	-0-			-0-
01	10389 X	10389	-0-	-0- B	-0-	690 1	9699 2	N	-0-			-0-
02	8805 X	8805	-0-	-0- B	-0-	645 1	8160 2	N	-0-			-0-
*03	8300 X	8300	-0-	-0- B	-0-	615 1	7685 2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.12589 - 14816		
10	7029 X	7029	-0-	-0- B	-0-	299 1	6730 2	N	-0-			-0-
11	6512 X	6512	-0-	-0- B	-0-	279 1	6233 2	N	-0-			-0-
12	6923 X	6923	-0-	-0- B	-0-	296 1	6627 2	N	-0-			-0-
01	6830 X	6830	-0-	-0- B	-0-	289 1	6541 2	N	-0-			-0-
02	6467 X	6467	-0-	-0- B	-0-	297 1	6170 2	N	-0-			-0-
*03	5838 X	5838	-0-	-0- B	-0-	259 1	5579 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424		PERF.12671 - 15840		
10	13299 X	10467	-0-	-2832 B	-0-	446 1	10021 2	N	-0-			-0-
11	14793 X	14793	-0-	-0- B	-0-	633 1	14160 2	N	-0-			-0-
12	14308 X	14308	-0-	-0- B	-0-	613 1	13695 2	N	-0-			-0-
01	13299 X	7560	-0-	-5739 B	-0-	320 1	7240 2	N	-0-			-0-
02	7698 X	7698	-0-	-0- B	-0-	353 1	7345 2	N	-0-			-0-
*03	14859 X	14859	-0-	-0- B	-0-	659 1	14200 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 15H		RRCID -> 242947		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12772 - 15541		
10	20956 X	16510	-0-	-4446 B	-0-	703 1	15807 2	N	-0-			-0-
11	20463 X	20463	-0-	-0- B	-0-	876 1	19587 2	N	-0-			-0-
12	19592 X	18552	-0-	-1040 B	-0-	794 1	17758 2	N	-0-			-0-
01	19592 X	14105	-0-	-5487 B	-0-	597 1	13508 2	N	-0-			-0-
02	19400 X	19400	-0-	-0- B	-0-	891 1	18509 2	N	-0-			-0-
*03	17543 X	17543	-0-	-0- B	-0-	778 1	16765 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16H		RRCID -> 243407		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 12438		PERF.12601 - 15299				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	11644	X	11644	-0-	-0-	B	496	1	11148	2	N	-0-		-0-
11	10266	X	10266	-0-	-0-	B	439	1	9827	2	N	-0-		-0-
12	9889	X	8332	-0-	-1557	B	357	1	7975	2	N	-0-		-0-
01	10188	X	10188	-0-	-0-	B	550	1	9638	2	N	-0-		-0-
02	10904	X	9930	-0-	-974	B	548	1	9382	2	N	-0-		-0-
03	11656	X	10285	-0-	-1371	B	456	1	9829	2	N	-0-		-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)		WELL #: 12H		RRCID -> 244352		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12861 - 16281				
10	25694	X	25694	-0-	-0-	B	1095	1	24599	2	N	-0-		-0-
11	23988	X	23988	-0-	-0-	B	1026	1	22962	2	N	-0-		-0-
12	24846	X	24846	-0-	-0-	B	1064	1	23782	2	N	-0-		-0-
01	24459	X	24459	-0-	-0-	B	1035	1	23424	2	N	-0-		-0-
02	22667	X	22667	-0-	-0-	B	1041	1	21626	2	N	-0-		-0-
*03	23916	X	23916	-0-	-0-	B	1061	1	22855	2	N	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15H		RRCID -> 244644		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12549		PERF.12759 - 15241				
10	11175	X	11175	-0-	-0-	B	476	1	10699	2	N	-0-		-0-
11	10054	X	10054	-0-	-0-	B	430	1	9624	2	N	-0-		-0-
12	10184	X	10184	-0-	-0-	B	436	1	9748	2	N	-0-		-0-
01	10469	X	10469	-0-	-0-	B	565	1	9904	2	N	-0-		-0-
02	10556	X	9846	-0-	-710	B	543	1	9303	2	N	-0-		-0-
03	11160	X	9922	-0-	-1238	B	440	1	9482	2	N	-0-		-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 244842		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 12413		PERF.12611 - 15337				
10	14198	X	13534	-0-	-664	B	577	1	12957	2	N	-0-		-0-
11	13740	X	12773	-0-	-967	B	547	1	12226	2	N	-0-		-0-
12	14198	X	13054	-0-	-1144	B	559	1	12495	2	N	-0-		-0-
01	14198	X	12824	-0-	-1374	B	543	1	12281	2	N	-0-		-0-
02	12528	X	11942	-0-	-586	B	548	1	11394	2	N	-0-		-0-
03	13392	X	12505	-0-	-887	B	555	1	11950	2	N	-0-		-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 17H		RRCID -> 245004		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12678 - 15290				
10	19643	X	19643	-0-	-0-	B	837	1	18806	2	N	-0-		-0-
11	19170	X	14581	-0-	-4589	B	624	1	13957	2	N	-0-		-0-
12	20323	X	20323	-0-	-0-	B	870	1	19453	2	N	-0-		-0-
01	19809	X	19009	-0-	-800	B	805	1	18204	2	N	-0-		-0-
02	18386	X	17412	-0-	-974	B	799	1	16613	2	N	-0-		-0-
03	19654	X	18783	-0-	-871	B	833	1	17950	2	N	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 21H		RRCID -> 247582		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 12324		PERF.12686 - 14284				
10	20646	X	18145	-0-	-2501	B	773	1	17372	2	N	-0-		-0-
11	18150	X	16239	-0-	-1911	B	695	1	15544	2	N	-0-		-0-
12	18755	X	16488	-0-	-2267	B	706	1	15782	2	N	-0-		-0-
01	18135	X	16028	-0-	-2107	B	678	1	15350	2	N	-0-		-0-
02	16965	X	14485	-0-	-2480	B	665	1	13820	2	N	-0-		-0-
03	18135	X	15064	-0-	-3071	B	668	1	14396	2	N	-0-		-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 15H		RRCID -> 250552		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12607		PERF.13114 - 15738				
10	17112	X	16950	-0-	-162	B	722	1	16228	2	N	-0-		-0-
11	16410	X	16102	-0-	-308	B	689	1	15413	2	N	-0-		-0-
12	16864	X	16547	-0-	-317	B	708	1	15839	2	N	-0-		-0-
01	16957	X	16393	-0-	-564	B	694	1	15699	2	N	-0-		-0-
02	15242	X	15242	-0-	-0-	B	700	1	14542	2	N	-0-		-0-
*03	16143	X	16143	-0-	-0-	B	716	1	15427	2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		12710 X	12191	-0-	-519 B	-0-	519	1	11672	2	N	-0-			-0-
11		12150 X	11662	-0-	-488 B	-0-	499	1	11163	2	N	-0-			-0-
12		12493 X	11930	-0-	-563 B	-0-	511	1	11419	2	N	-0-			-0-
01		12400 X	11788	-0-	-612 B	-0-	499	1	11289	2	N	-0-			-0-
02		11426 X	10868	-0-	-558 B	-0-	499	1	10369	2	N	-0-			-0-
03		12183 X	11572	-0-	-611 B	-0-	513	1	11059	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078															
10		10540 X	9181	-0-	-1359 B	-0-	391	1	8790	2	N	-0-			-0-
11		9390 X	7910	-0-	-1480 B	-0-	338	1	7572	2	N	-0-			-0-
12		9999 X	9999	-0-	-0- B	-0-	428	1	9571	2	N	-0-			-0-
01		9734 X	7479	-0-	-2255 B	-0-	317	1	7162	2	N	-0-			-0-
02		8643 X	8643	-0-	-0- B	-0-	397	1	8246	2	N	-0-			-0-
03		8370 X	7045	-0-	-1325 B	-0-	312	1	6733	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475															
10		22320 X	21785	-0-	-535 B	-0-	928	1	20857	2	N	-0-			-0-
11		21540 X	20632	-0-	-908 B	-0-	883	1	19749	2	N	-0-			-0-
12		22258 X	21086	-0-	-1172 B	-0-	903	1	20183	2	N	-0-			-0-
01		22258 X	20796	-0-	-1462 B	-0-	880	1	19916	2	N	-0-			-0-
02		20416 X	19279	-0-	-1137 B	-0-	885	1	18394	2	N	-0-			-0-
03		21793 X	20439	-0-	-1354 B	-0-	906	1	19533	2	N	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940															
10		20634 X	20634	-0-	-0- B	-0-	1362	1	19272	2	N	-0-			137
11		20171 X	20171	-0-	-0- B	-0-	1354	1	18817	2	N	-0-			137
12		20371 X	20371	-0-	-0- B	-0-	1457	1	18914	2	N	-0-			137
01		20416 X	20416	-0-	-0- B	-0-	1415	1	18997	2	N	4			141
							4	9							
02		19923 X	18776	-0-	-1147 B	-0-	1428	1	17348	2	N	-0-			141
03		20832 X	19877	-0-	-955 B	-0-	1430	1	18447	2	N	-0-			141

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239															
10		27262 X	27262	-0-	-0- B	-0-	1161	1	26101	2	N	-0-			-0-
11		25725 X	25725	-0-	-0- B	-0-	1101	1	24624	2	N	-0-			-0-
12		26129 X	26129	-0-	-0- B	-0-	1119	1	25010	2	N	-0-			-0-
01		25587 X	25587	-0-	-0- B	-0-	1083	1	24504	2	N	-0-			-0-
02		23605 X	23605	-0-	-0- B	-0-	1084	1	22521	2	N	-0-			-0-
*03		23364 X	23364	-0-	-0- B	-0-	1036	1	22328	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															
10		19242 X	19242	-0-	-0- B	-0-	820	1	18422	2	N	-0-			-0-
11		21870 X	20825	-0-	-1045 B	-0-	891	1	19934	2	N	-0-			-0-
12		22599 X	19724	-0-	-2875 B	-0-	844	1	18880	2	N	-0-			-0-
01		22599 X	17174	-0-	-5425 B	-0-	727	1	16447	2	N	-0-			-0-
02		18096 X	17976	-0-	-120 B	-0-	825	1	17151	2	N	-0-			-0-
03		19344 X	19081	-0-	-263 B	-0-	846	1	18235	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		19530 X	18332	-0-	-1198 B	-0-	781 1	17551 2	N		-0-			-0-
11		18540 X	18229	-0-	-311 B	-0-	780 1	17449 2	N		-0-			-0-
12		18321 X	18184	-0-	-137 B	-0-	779 1	17405 2	N		-0-			-0-
01		18321 X	16537	-0-	-1784 B	-0-	700 1	15837 2	N		-0-			-0-
02		17632 X	16883	-0-	-749 B	-0-	775 1	16108 2	N		-0-			-0-
03		18848 X	16461	-0-	-2387 B	-0-	730 1	15731 2	N		-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990														
10		13640 X	12388	-0-	-1252 B	-0-	528 1	11860 2	N		-0-			-0-
11		12870 X	10689	-0-	-2181 B	-0-	457 1	10232 2	N		-0-			-0-
12		13299 X	11868	-0-	-1431 B	-0-	508 1	11360 2	N		-0-			-0-
01		13299 X	11494	-0-	-1805 B	-0-	486 1	11008 2	N		-0-			-0-
02		11600 X	10238	-0-	-1362 B	-0-	470 1	9768 2	N		-0-			-0-
03		12400 X	11275	-0-	-1125 B	-0-	500 1	10775 2	N		-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325														
10		9588 X	9588	-0-	-0- B	-0-	678 1	8910 2	N		-0-			-0-
11		10135 X	10135	-0-	-0- B	-0-	693 1	9442 2	N		-0-			-0-
12		10170 X	10170	-0-	-0- B	-0-	704 1	9466 2	N		-0-			-0-
01		9765 X	9765	-0-	-0- B	-0-	681 1	9084 2	N		-0-			-0-
02		8323 X	7279	-0-	-1044 B	-0-	540 1	6739 2	N		-0-			-0-
*03		9948 X	9948	-0-	-0- B	-0-	636 1	9312 2	N		-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150														
10		9052 X	8434	-0-	-618 B	-0-	359 1	8075 2	N		-0-			-0-
11		8520 X	7446	-0-	-1074 B	-0-	319 1	7127 2	N		-0-			-0-
12		8742 X	7859	-0-	-883 B	-0-	336 1	7523 2	N		-0-			-0-
01		8742 X	7714	-0-	-1028 B	-0-	327 1	7387 2	N		-0-			-0-
02		7888 X	6865	-0-	-1023 B	-0-	315 1	6550 2	N		-0-			-0-
03		8432 X	7453	-0-	-979 B	-0-	331 1	7122 2	N		-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340														
10		14725 X	13799	-0-	-926 B	-6831	588 1	13211 2	N		-0-			-0-
11		14250 X	13134	-0-	-1116 B	-6831	562 1	12572 2	N		-0-			-0-
12		14725 X	13350	-0-	-1375 B	-6831	572 1	12778 2	N		-0-			-0-
01		14260 X	13121	-0-	-1139 B	-6831	555 1	12566 2	N		-0-			-0-
02		12992 X	12124	-0-	-868 B	-6831	557 1	11567 2	N		-0-			-0-
03		13795 X	12740	-0-	-1055 B	-6831	565 1	12175 2	N		-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376														
10		10633 X	9702	-0-	-931 B	-0-	413 1	9289 2	N		-0-			-0-
11		10140 X	9273	-0-	-867 B	-0-	397 1	8876 2	N		-0-			-0-
12		10478 X	9640	-0-	-838 B	-0-	413 1	9227 2	N		-0-			-0-
01		10478 X	9495	-0-	-983 B	-0-	402 1	9093 2	N		-0-			-0-
02		9135 X	8756	-0-	-379 B	-0-	402 1	8354 2	N		-0-			-0-
03		9703 X	9361	-0-	-342 B	-0-	415 1	8946 2	N		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3488 X	3488	-0-	-0- B	-0-	147 1	3302 2		N	35			182
							39 9							
11		3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	136 1	3035 2		N	64			246
							70 9							
12		2852 X	2852	-0-	-0- B	-0-	122 1	2730 2		N	-0-			246
01		725 X	725	-0-	-0- B	-0-	31 1	694 2		N	-0-			246
02		2595 X	2595	-0-	-0- B	-0-	118 1	2460 2		N	15	196 1		65
							17 9							
*03		3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	134 1	2894 2		N	131			196
							144 9							

F. E. HILL COMPANY		WELL #:		5		RRCID -> 260769		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 13563		PERF.12342 - 12730		

10		4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	175 1	3931 2		N	-0-			-0-
11		2936 X	2936	-0-	-0- B	-0-	126 1	2810 2		N	-0-			-0-
12		3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	146 1	3257 2		N	-0-			-0-
01		2767 X	2767	-0-	-0- B	-0-	117 1	2650 2		N	-0-			-0-
02		4033 X	4033	-0-	-0- B	-0-	185 1	3848 2		N	-0-			-0-
*03		4472 X	4472	-0-	-0- B	-0-	198 1	4274 2		N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)		WELL #:		1H		RRCID -> 264999		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12623		PERF.12782 - 15988		

10		27001 X	22875	-0-	-4126 B	-2210278	975 1	21900 2		N	-0-			-0-
11		25080 X	22316	-0-	-2764 B	-2210278	955 1	21361 2		N	-0-			-0-
12		25916 X	22368	-0-	-3548 B	-2210278	958 1	21410 2		N	-0-			-0-
01		25916 X	21556	-0-	-4360 B	-2210278	912 1	20644 2		N	-0-			-0-
02		22562 X	19115	-0-	-3447 B	-2210278	878 1	18237 2		N	-0-			-0-
03		23064 X	24961	-0-	1897 B	-2208381	1107 1	23854 2		N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS		617042		WELL #:		RRCID -> 243031		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12010 - 12114		
STEWARD		1												

10		558 N	449	-0-	-109 B	-0-	449 3			N	-0-			-0-
11		660 N	297	-0-	-363 B	-0-	297 3			N	-0-			-0-
12		527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444 3			N	-0-			-0-
01		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3			N	-0-			-0-
02		609 N	192	-0-	-417 B	-0-	192 3			N	-0-			-0-
*03		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 3			N	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #:		1		RRCID -> 254635		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12056 - 12168		

10		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3			N	-0-			-0-
11		780 N	494	-0-	-286 B	-0-	494 3			N	-0-			-0-
12		961 N	581	-0-	-380 B	-0-	581 3			N	-0-			-0-
01		589 N	37	-0-	-552 B	-0-	37 3			N	-0-			-0-
02		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3			N	-0-			-0-
*03		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 264453		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 12347		PERF.11568 - 12072		

10		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3			N	-0-			-0-
11		1110 N	297	-0-	-813 B	-0-	297 3			N	-0-			-0-
12		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3			N	-0-			-0-
01		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3			N	-0-			-0-
02		1479 N	431	-0-	-1048 B	-0-	431 3			N	-0-			-0-
03		1116 N	353	-0-	-763 B	-0-	353 3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
OWENS GAS UNIT NO 2		WELL #:		1		RRCID -> 265783		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984			
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	
10		744 N	300	-0-	-444 B	-0-	300 3		N	-0-		-0-	
11		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-		-0-	
12		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3		N	-0-		-0-	
01		651 N	110	-0-	-541 B	-0-	110 3		N	-0-		-0-	
02		2088 N	1102	-0-	-986 B	-0-	1102 3		N	-0-		-0-	
*03		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3		N	-0-		-0-	

BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 267007		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680			
10		1395 N	1168	-0-	-227 B	-0-	1168 3		N	-0-		-0-	
11		1350 N	840	-0-	-510 B	-0-	840 3		N	-0-		-0-	
12		1395 N	102	-0-	-1293 B	-0-	102 3		N	-0-		-0-	
01		2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 3		N	-0-		-0-	
02		1305 N	288	-0-	-1017 B	-0-	288 3		N	-0-		-0-	
03		1302 N	533	-0-	-769 B	-0-	533 3		N	-0-		-0-	

RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350		WELL #:		1		RRCID -> 213647		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743	
10		620 N	387	-0-	-233 B	-0-	387 2		N	-0-		-0-	
11		750 N	563	-0-	-187 B	-0-	563 2		N	-0-		-0-	
12		868 N	542	-0-	-326 B	-0-	542 2		N	-0-		-0-	
01		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 2		N	-0-		-0-	
*02		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2		N	-0-		-0-	
03		527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCLEOD		WELL #:		2		RRCID -> 222539		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664			
10		2890 X	2890	-0-	-0- B	-0-	2890 2		N	-0-		-0-	
11		2400 X	2284	-0-	-116 B	-0-	2284 2		N	-0-		-0-	
12		2852 X	1673	-0-	-1179 B	-0-	1673 2		N	-0-		-0-	
01		2883 X	2442	-0-	-441 B	-0-	2442 2		N	-0-		-0-	
*02		2697 X	1938	-0-	-759 B	-0-	1938 2		N	-0-		-0-	
03		2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCLEOD		WELL #:		3		RRCID -> 251086		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776			
10		3906 X	3137	-0-	-769 B	-0-	3137 2		N	-0-		-0-	
11		3780 X	3350	-0-	-430 B	-0-	3350 2		N	-0-		-0-	
12		4433 X	3229	-0-	-1204 B	-0-	3229 2		N	-0-		-0-	
01		4433 X	1270	-0-	-3163 B	-0-	1270 2		N	-0-		-0-	
*02		4147 X	2262	-0-	-1885 B	-0-	2262 2		N	-0-		-0-	
03		3472 X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1		RRCID -> 199236		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	975	-0-	975 B	975	975 2		N	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082													
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		4774 X	3762	-0-	-1012 B	-0-	3762	2		N	-0-		-0-
11		4620 X	3012	-0-	-1608 B	-0-	3012	2		N	-0-		-0-
12		4774 X	2493	-0-	-2281 B	-0-	2493	2		N	-0-		-0-
01		4495 X	2207	-0-	-2288 B	-0-	2207	2		N	-0-		-0-
02		3509 X	1922	-0-	-1587 B	-0-	1922	2		N	-0-		-0-
03		3751 X	2343	-0-	-1408 B	-0-	2343	2		N	-0-		-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674													
10		2790 X	2303	-0-	-487 B	-0-	2303	2		N	-0-		-0-
11		2700 X	2395	-0-	-305 B	-0-	2395	2		N	-0-		-0-
12		2728 X	2609	-0-	-119 B	-0-	2609	2		N	-0-		-0-
01		2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	2		N	-0-		-0-
02		2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	2		N	-0-		-0-
*03		3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	2		N	-0-		-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000													
10		1711 X	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2		N	-0-		-0-
11		1800 X	1667	-0-	-133 B	-0-	1667	2		N	-0-		-0-
12		1944 X	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2		N	-0-		-0-
01		1891 X	1597	-0-	-294 B	-0-	1597	2		N	-0-		-0-
02		1769 X	1537	-0-	-232 B	-0-	1537	2		N	-0-		-0-
03		1953 X	1653	-0-	-300 B	-0-	1653	2		N	-0-		-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840													
10		T. A.	345	-0-	345 B	1986	345	2		N	-0-		112
11		T. A.	306	-0-	306 B	2292	306	2		N	-0-		112
12		2659 X	367	-0-	-2292 B	-0-	367	2		N	-0-		112
01		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2		N	-0-		112
02		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2		N	-0-		112
*03		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2		N	-0-		112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917													
10		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2		N	-0-		-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2		N	-0-		-0-
12		1240 N	1211	-0-	-29 B	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
01		1426 N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365	2		N	-0-		-0-
02		1073 N	621	-0-	-452 B	-0-	621	2		N	-0-		-0-
*03		2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	2		N	-0-		-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820													
10		4526 X	3780	-0-	-746 B	-0-	3780	2		N	-0-		-0-
11		4380 X	3845	-0-	-535 B	-0-	3845	2		N	-0-		-0-
12		4526 X	1205	-0-	-3321 B	-0-	1205	2		N	-0-		-0-
01		4371 X	847	-0-	-3524 B	-0-	847	2		N	-0-		-0-
02		3712 X	783	-0-	-2929 B	-0-	783	2		N	-0-		-0-
03		3968 X	403	-0-	-3565 B	-0-	403	2		N	-0-		-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703													
10		3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	3856	2		N	-0-		25
11		3630 X	3003	-0-	-627 B	-0-	3003	2		N	-0-		25
12		3751 X	2884	-0-	-867 B	-0-	2884	2		N	-0-		25
01		3844 X	2919	-0-	-925 B	-0-	2919	2		N	-0-		25
02		3596 X	2500	-0-	-1096 B	-0-	2500	2		N	-0-		25
03		3844 X	2771	-0-	-1073 B	-0-	2771	2		N	-0-		25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
BLOUNT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 098928	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11816	- 11826			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	167 1	5427 2	Y	-0-			12
11	5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	146 1	5193 2	Y	-0-			12
12	5959 X	5959	-0-	-0- B	-0-	167 1	5791 2	Y	1	1 8		12
01	5060 X	5060	-0-	-0- B	-0-	154 1	4905 2	Y	1	1 8		12
02	5192 X	5192	-0-	-0- B	-0-	155 1	5037 2	Y	-0-			12
*03	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	162 1	4837 2	Y	-0-			12

CULLUM				WELL #: 1	RRCID -> 102009	COMPL. DATE 05/27/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	94 1	3065 2	N	-0-			182
11	2400 X	2338	-0-	-62 B	-0-	64 1	2274 2	N	-0-			182
12	3202 X	3202	-0-	-0- B	-0-	90 1	3112 2	N	-0-			182
01	2573 X	2573	-0-	-0- B	-0-	78 1	2495 2	N	-0-			182
02	2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	83 1	2687 2	N	-0-			182
*03	2623 X	2623	-0-	-0- B	-0-	85 1	2538 2	N	-0-			182

CARTWRIGHT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 102768	COMPL. DATE 06/24/1982	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11739	- 11815			
10	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 2		N	-0-			20
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			20
12	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2		N	-0-			20
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			20
02	145 N	81	-0-	-64 B	-0-	81 2		N	-0-			20
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-			20

WILLIFORD "E"				WELL #: 1	RRCID -> 106919	COMPL. DATE 07/23/1983	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12285	- 12391			
10	1813 X	1813	-0-	-0- B	-0-	54 1	1759 2	Y	-0-			95
11	2291 X	2291	-0-	-0- B	-0-	63 1	2228 2	Y	-0-			95
12	4323 X	4323	-0-	-0- B	-0-	121 1	4201 2	Y	1	1 8		95
01	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	96 1	3045 2	Y	3	3 8		95
02	3248 X	3116	-0-	-132 B	-0-	93 1	3023 2	Y	-0-			95
03	3658 X	3017	-0-	-641 B	-0-	98 1	2919 2	Y	-0-			95

MANAHAN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 108964	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11810	- 12275			
10	1178 N	1121	-0-	-57 B	-0-	33 1	1088 2	Y	-0-			143
11	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	31 1	1121 2	Y	-0-			143
12	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	37 1	1275 2	Y	-0-			143
01	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	36 1	1135 2	Y	1	1 8		143
02	1102 N	1061	-0-	-41 B	-0-	32 1	1029 2	Y	-0-			143
03	1302 N	1230	-0-	-72 B	-0-	40 1	1190 2	Y	-0-			143

EPPES "B"				WELL #: 1	RRCID -> 109122	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 12680	PERF.12136	- 12580			
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	11 1	350 2	Y	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	15 1	529 2	Y	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	12 1	414 2	Y	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	14 1	444 2	Y	-0-			-0-
02	522 N	477	-0-	-45 B	-0-	14 1	463 2	Y	-0-			-0-
*03	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	16 1	463 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
BONNER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11014 - 12175			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	15	1	479	2	N	-0-				30
11	720 N	9	-0-	-711 B	-0-	9	2			N	-0-				30
12	1333 N	329	-0-	-1004 B	-0-	9	1	320	2	N	-0-				30
01	496 N	227	-0-	-269 B	-0-	7	1	220	2	N	-0-				30
02	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	56	1	1823	2	N	-0-				30
*03	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	54	1	1607	2	N	-0-				30

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12425 - 12554					
10	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	65	1	2102	2	Y	-0-				-0-
11	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	55	1	1947	2	Y	-0-				-0-
12	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	62	1	2168	2	Y	1	1	8		-0-
01	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	85	1	2723	2	Y	4	4	8		-0-
02	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	58	1	1904	2	Y	-0-				-0-
03	2139 N	229	-0-	-1910 B	-0-	7	1	222	2	Y	-0-				-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11092 - 12250					
10	2480 X	1686	-0-	-794 B	-0-	50	1	1636	2	Y	-0-				-0-
11	2730 X	2470	-0-	-260 B	-0-	67	1	2403	2	Y	-0-				-0-
12	2821 X	1086	-0-	-1735 B	-0-	30	1	1056	2	Y	-0-				-0-
01	2821 X	899	-0-	-1922 B	-0-	27	1	872	2	Y	-0-				-0-
02	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	94	1	3067	2	Y	-0-				-0-
03	1085 N	943	-0-	-142 B	-0-	31	1	912	2	Y	-0-				-0-

IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12372 - 12766					
10	868 X	794	-0-	-74 B	-0-	24	1	770	2	Y	-0-				-0-
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	15	1	536	2	Y	-0-				-0-
12	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	25	1	843	2	Y	-0-				-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	33	1	1075	2	Y	-0-				-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	31	1	1009	2	Y	-0-				-0-
*03	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	33	1	972	2	Y	-0-				-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12138 - 12628					
10	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	51	1	1643	2	Y	-0-				-0-
11	3018 X	3018	-0-	-0- B	-0-	82	1	2936	2	Y	-0-				-0-
12	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	68	1	2366	2	Y	1	1	8		-0-
01	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	92	1	2923	2	Y	-0-				-0-
02	2871 X	2464	-0-	-407 B	-0-	73	1	2391	2	Y	-0-				-0-
03	3069 X	2030	-0-	-1039 B	-0-	66	1	1964	2	Y	-0-				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11860 - 12340					
10	6882 X	4317	-0-	-2565 B	-0-	129	1	4188	2	Y	-0-				-0-
11	6180 X	4110	-0-	-2070 B	-0-	112	1	3998	2	Y	-0-				-0-
12	4464 X	4158	-0-	-306 B	-0-	116	1	4041	2	Y	1	1	8		-0-
01	4464 X	3842	-0-	-622 B	-0-	117	1	3725	2	Y	-0-				-0-
02	4031 X	3745	-0-	-286 B	-0-	112	1	3633	2	Y	-0-				-0-
03	4309 X	3621	-0-	-688 B	-0-	117	1	3504	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) 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
10	7774 X	7774	-0-	-0- B	-0-	232 1	7542 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	7009 X	7009	-0-	-0- B	-0-	191 1	6818 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	7126 X	7126	-0-	-0- B	-0-	199 1	6926 2	Y	1	1	8		-0-
01	6474 X	6474	-0-	-0- B	-0-	197 1	6277 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	6496 X	6387	-0-	-109 B	-0-	190 1	6197 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	6944 X	6871	-0-	-73 B	-0-	223 1	6648 2	Y	-0-	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	4	RRCID ->	195650	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	12585	PERF.12106 - 12380	
10	9207 X	5847	-0-	-3360 B	-0-	175 1	5672 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	8910 X	4856	-0-	-4054 B	-0-	133 1	4723 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	6355 X	5147	-0-	-1208 B	-0-	144 1	5002 2	Y	1	1	8		-0-
01	6045 X	5151	-0-	-894 B	-0-	157 1	4994 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	5655 X	4462	-0-	-1193 B	-0-	133 1	4329 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	7202 X	7202	-0-	-0- B	-0-	234 1	6968 2	Y	-0-	-0-			-0-

IVY, JIM				WELL #:	2	RRCID ->	196569	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	12894	PERF.12710 - 12730	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	9 1	324 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	6 1	178 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	64	-0-	64 B	-0-	2 1	62 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	64		Y	-0-	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12118 - 12380	
10	3379 X	3200	-0-	-179 B	-0-	96 1	3104 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	3270 X	1964	-0-	-1306 B	-0-	54 1	1910 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	2813 X	2813	-0-	-0- B	-0-	79 1	2734 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	100 1	3178 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	2987 X	2850	-0-	-137 B	-0-	85 1	2765 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	3193 X	3031	-0-	-162 B	-0-	98 1	2933 2	Y	-0-	-0-			-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.11976 - 12210	
10	744 N	110	-0-	-634 B	-0-	3 1	107 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	1 1	42 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11990 - 12220	
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	20 1	635 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	31 1	1113 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	62 1	2152 2	Y	2	2	8		-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	67 1	2123 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	53 1	1716 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	67 1	2015 2	Y	-0-	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
FRYER GAS UNIT "B"			WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520		
M O	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
10	3440 X	3440	-0-	-0- B	-0-	103 1	3337 2	Y	-0-			-0-
11	3450 X	3450	-0-	-0- B	-0-	94 1	3356 2	Y	-0-			-0-
12	3537 X	3537	-0-	-0- B	-0-	99 1	3437 2	Y	1	1 8		-0-
01	3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	102 1	3250 2	Y	-0-			-0-
02	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	105 1	3430 2	Y	-0-			-0-
*03	3692 X	3692	-0-	-0- B	-0-	120 1	3572 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"			WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196		
10	4549 X	4549	-0-	-0- B	-0-	136 1	4412 2	Y	1	1 8		-0-
11	4311 X	4311	-0-	-0- B	-0-	118 1	4193 2	Y	-0-			-0-
12	4216 X	3873	-0-	-343 B	-0-	109 1	3763 2	Y	1	1 8		-0-
01	4216 X	3065	-0-	-1151 B	-0-	93 1	2972 2	Y	-0-			-0-
02	3393 X	2819	-0-	-574 B	-0-	84 1	2735 2	Y	-0-			-0-
03	3627 X	2477	-0-	-1150 B	-0-	80 1	2397 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"			WELL #: 8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450		
10	2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	78 1	2518 2	Y	-0-			-0-
11	1350 X	1192	-0-	-158 B	-0-	33 1	1159 2	Y	-0-			-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0- B	-0-	117 1	4060 2	Y	1	1 8		-0-
01	6174 X	6174	-0-	-0- B	-0-	188 1	5986 2	Y	-0-			-0-
02	4176 X	958	-0-	-3218 B	-0-	29 1	929 2	Y	-0-			-0-
03	4185 X	3174	-0-	-1011 B	-0-	103 1	3071 2	Y	-0-			-0-

EPPES "B"			WELL #: 3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496		
10	1830 X	1830	-0-	-0- B	-0-	55 1	1775 2	Y	-0-			-0-
11	1704 X	1704	-0-	-0- B	-0-	46 1	1658 2	Y	-0-			-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	50 1	1744 2	Y	-0-			-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	54 1	1712 2	Y	-0-			-0-
02	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	51 1	1671 2	Y	-0-			-0-
*03	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	59 1	1750 2	Y	-0-			-0-

EPPES "B"			WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490		
10	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	41 1	1342 2	Y	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	29 1	1036 2	Y	-0-			-0-
12	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	10 1	344 2	Y	-0-			-0-
01	961 N	732	-0-	-229 B	-0-	22 1	710 2	Y	-0-			-0-
02	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	54 1	1765 2	Y	-0-			-0-
*03	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	25 1	741 2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"			WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560		
10	2920 X	2920	-0-	-0- B	-0-	87 1	2833 2	Y	-0-			-0-
11	2136 X	2136	-0-	-0- B	-0-	58 1	2078 2	Y	-0-			-0-
12	2214 X	2214	-0-	-0- B	-0-	62 1	2151 2	Y	1	1 8		-0-
01	2170 X	2165	-0-	-5 B	-0-	66 1	2099 2	Y	-0-			-0-
02	2088 X	1700	-0-	-388 B	-0-	51 1	1649 2	Y	-0-			-0-
03	2232 X	961	-0-	-1271 B	-0-	31 1	930 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
EPPES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844		PERF.12228 - 12620				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	134	1	4343	2	Y	1	1	8	-0-
11	2711 X	2711	-0-	-0- B	-0-	74	1	2637	2	Y	-0-			-0-
12	5169 X	5169	-0-	-0- B	-0-	145	1	5023	2	Y	1	1	8	-0-
01	4631 X	4631	-0-	-0- B	-0-	141	1	4490	2	Y	-0-			-0-
02	4553 X	3847	-0-	-706 B	-0-	114	1	3733	2	Y	-0-			-0-
03	5177 X	3240	-0-	-1937 B	-0-	105	1	3135	2	Y	-0-			-0-
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12793		PERF.11004 - 12570				
10	3751 X	3340	-0-	-411 B	-0-	100	1	3240	2	Y	-0-			-0-
11	3630 X	1170	-0-	-2460 B	-0-	32	1	1138	2	Y	-0-			-0-
12	4774 X	4774	-0-	-0- B	-0-	134	1	4639	2	Y	1	1	8	-0-
01	6406 X	6406	-0-	-0- B	-0-	195	1	6211	2	Y	-0-			-0-
02	4946 X	4946	-0-	-0- B	-0-	147	1	4799	2	Y	-0-			-0-
*03	4832 X	4832	-0-	-0- B	-0-	157	1	4675	2	Y	-0-			-0-
BLOUNT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523		PERF.11874 - 12320				
10	3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	109	1	3527	2	Y	-0-			48
11	1950 X	1656	-0-	-294 B	-0-	45	1	1611	2	Y	-0-			48
12	4158 X	4158	-0-	-0- B	-0-	116	1	4041	2	Y	1	1	8	48
01	6469 X	6469	-0-	-0- B	-0-	197	1	6272	2	Y	-0-			48
02	5953 X	5953	-0-	-0- B	-0-	178	1	5775	2	Y	-0-			48
03	4154 X	1215	-0-	-2939 B	-0-	39	1	1176	2	Y	-0-			48
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12854		PERF.12100 - 12650				
10	5557 X	5557	-0-	-0- B	-0-	166	1	5390	2	Y	1	1	8	-0-
11	4273 X	4273	-0-	-0- B	-0-	117	1	4156	2	Y	-0-			-0-
12	5284 X	5284	-0-	-0- B	-0-	148	1	5135	2	Y	1	1	8	-0-
01	5679 X	5679	-0-	-0- B	-0-	173	1	5506	2	Y	-0-			-0-
02	4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	122	1	3977	2	Y	-0-			-0-
*03	4244 X	4244	-0-	-0- B	-0-	138	1	4106	2	Y	-0-			-0-
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11910 - 12360				
10	2976 X	2552	-0-	-424 B	-0-	76	1	2476	2	Y	-0-			11
11	2880 X	2190	-0-	-690 B	-0-	60	1	2130	2	Y	-0-			11
12	2852 X	2483	-0-	-369 B	-0-	69	1	2414	2	Y	-0-			11
01	2852 X	2491	-0-	-361 B	-0-	76	1	2414	2	Y	1	1	8	11
02	2490 X	2490	-0-	-0- B	-0-	74	1	2416	2	Y	-0-			11
*03	2657 X	2657	-0-	-0- B	-0-	86	1	2571	2	Y	-0-			11
CULLUM		WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504		PERF.11846 - 12270				
10	4427 X	4427	-0-	-0- B	-0-	132	1	4295	2	Y	-0-			11
11	4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-	119	1	4250	2	Y	-0-			11
12	4805 X	3964	-0-	-841 B	-0-	111	1	3853	2	Y	-0-			11
01	4805 X	4411	-0-	-394 B	-0-	134	1	4277	2	Y	-0-			11
02	4495 X	3015	-0-	-1480 B	-0-	90	1	2925	2	Y	-0-			11
03	4526 X	3908	-0-	-618 B	-0-	127	1	3781	2	Y	-0-			11

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4495 X	2993	-0-	-1502 B	-0-	89	1	2904	2	Y	-0-	-0-
11	4350 X	3594	-0-	-756 B	-0-	98	1	3496	2	Y	-0-	-0-
12	4495 X	4114	-0-	-381 B	-0-	115	1	3998	2	Y	1	-0-
						1	9				1	8
01	3007 X	2328	-0-	-679 B	-0-	71	1	2257	2	Y	-0-	-0-
02	1934 X	1934	-0-	-0- B	-0-	58	1	1876	2	Y	-0-	-0-
*03	4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	156	1	4641	2	Y	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330			
10	4309 X	4231	-0-	-78 B	-0-	127	1	4104	2	Y	-0-	14
11	4170 X	4100	-0-	-70 B	-0-	112	1	3988	2	Y	-0-	14
12	4836 X	3874	-0-	-962 B	-0-	108	1	3766	2	Y	-0-	14
01	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	150	1	4767	2	Y	-0-	14
02	4524 X	3227	-0-	-1297 B	-0-	96	1	3131	2	Y	-0-	14
03	4247 X	4234	-0-	-13 B	-0-	137	1	4097	2	Y	-0-	14

METZGAR		WELL #: 1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604			
10	3319 X	3319	-0-	-0- B	-0-	99	1	3220	2	Y	-0-	-0-
11	1613 X	1613	-0-	-0- B	-0-	44	1	1569	2	Y	-0-	-0-
12	1896 X	1896	-0-	-0- B	-0-	53	1	1843	2	Y	-0-	-0-
01	1712 X	1712	-0-	-0- B	-0-	52	1	1660	2	Y	-0-	-0-
02	2958 X	868	-0-	-2090 B	-0-	26	1	842	2	Y	-0-	-0-
03	3162 X	1003	-0-	-2159 B	-0-	33	1	970	2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396			
10	8002 X	8002	-0-	-0- B	-0-	239	1	7763	2	Y	-0-	-0-
11	7464 X	7464	-0-	-0- B	-0-	204	1	7260	2	Y	-0-	-0-
12	8065 X	8065	-0-	-0- B	-0-	226	1	7838	2	Y	1	-0-
						1	9				1	8
01	6500 X	6500	-0-	-0- B	-0-	198	1	6302	2	Y	-0-	-0-
02	7482 X	3960	-0-	-3522 B	-0-	118	1	3842	2	Y	-0-	-0-
03	8060 X	3505	-0-	-4555 B	-0-	114	1	3391	2	Y	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646			
10	4841 X	4841	-0-	-0- B	-0-	145	1	4696	2	Y	-0-	-0-
11	4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	114	1	4075	2	Y	-0-	-0-
12	4216 X	2975	-0-	-1241 B	-0-	83	1	2891	2	Y	1	-0-
						1	9				1	8
01	4712 X	3639	-0-	-1073 B	-0-	111	1	3528	2	Y	-0-	-0-
02	3654 X	3374	-0-	-280 B	-0-	100	1	3274	2	Y	-0-	-0-
03	3906 X	3149	-0-	-757 B	-0-	102	1	3047	2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472			
10	4995 X	4995	-0-	-0- B	-0-	149	1	4846	2	Y	-0-	-0-
11	4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	129	1	4597	2	Y	-0-	-0-
12	5132 X	5132	-0-	-0- B	-0-	144	1	4987	2	Y	1	-0-
						1	9				1	8
01	5424 X	5424	-0-	-0- B	-0-	165	1	5259	2	Y	-0-	-0-
02	5136 X	5136	-0-	-0- B	-0-	153	1	4983	2	Y	-0-	-0-
*03	5323 X	5323	-0-	-0- B	-0-	173	1	5150	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005			TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624			
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
10	10051 X	10051	-0-	-0- B	-0-	300 1	9750 2	Y	1	1 8		-0-
11	6161 X	6161	-0-	-0- B	-0-	168 1	5993 2	Y	-0-			-0-
12	6426 X	6426	-0-	-0- B	-0-	180 1	6245 2	Y	1	1 8		-0-
01	6722 X	6722	-0-	-0- B	-0-	205 1	6517 2	Y	-0-			-0-
02	5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	177 1	5759 2	Y	-0-			-0-
*03	5649 X	5649	-0-	-0- B	-0-	183 1	5466 2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346			
10	1085 N	767	-0-	-318 B	-0-	23 1	744 2	Y	-0-			11
11	450 N	284	-0-	-166 B	-0-	8 1	276 2	Y	-0-			11
12	1054 N	686	-0-	-368 B	-0-	19 1	667 2	Y	-0-			11
01	775 N	623	-0-	-152 B	-0-	19 1	604 2	Y	-0-			11
02	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	21 1	683 2	Y	-0-			11
*03	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	29 1	862 2	Y	-0-			11

WILLIFORD "E"		WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404			
10	1767 N	1028	-0-	-739 B	-0-	31 1	997 2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1120	-0-	-560 B	-0-	31 1	1089 2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	969	-0-	-953 B	-0-	27 1	942 2	Y	-0-			-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	31 1	997 2	Y	-0-			-0-
02	1073 N	838	-0-	-235 B	-0-	25 1	813 2	Y	-0-			-0-
*03	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	44 1	1306 2	Y	-0-			-0-

METZGAR		WELL #: 2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560			
10	4490 X	4490	-0-	-0- B	-0-	134 1	4356 2	Y	-0-			-0-
11	3990 X	1534	-0-	-2456 B	-0-	42 1	1492 2	Y	-0-			-0-
12	4185 X	2981	-0-	-1204 B	-0-	83 1	2897 2	Y	1	1 8		-0-
01	4495 X	1216	-0-	-3279 B	-0-	37 1	1179 2	Y	-0-			-0-
02	4147 X	1603	-0-	-2544 B	-0-	48 1	1555 2	Y	-0-			-0-
03	4433 X	2262	-0-	-2171 B	-0-	73 1	2189 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470			
10	9703 X	8736	-0-	-967 B	-0-	261 1	8475 2	Y	-0-			1
11	9390 X	9202	-0-	-188 B	-0-	251 1	8951 2	Y	-0-			1
12	9703 X	8531	-0-	-1172 B	-0-	239 1	8291 2	Y	1	1 8		1
01	9703 X	7516	-0-	-2187 B	-0-	229 1	7287 2	Y	-0-			1
02	8460 X	8460	-0-	-0- B	-0-	252 1	8208 2	Y	-0-			1
*03	8852 X	8852	-0-	-0- B	-0-	287 1	8565 2	Y	-0-			1

WILLIFORD "E"		WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382			
10	4309 X	4030	-0-	-279 B	-0-	120 1	3910 2	Y	-0-			-0-
11	4170 X	3588	-0-	-582 B	-0-	98 1	3490 2	Y	-0-			-0-
12	4309 X	3609	-0-	-700 B	-0-	101 1	3507 2	Y	1	1 8		-0-
01	4030 X	3368	-0-	-662 B	-0-	102 1	3266 2	Y	-0-			-0-
02	3711 X	3711	-0-	-0- B	-0-	111 1	3600 2	Y	-0-			-0-
*03	3711 X	3711	-0-	-0- B	-0-	120 1	3591 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
METZGAR		WELL #:		4		RRCID -> 233690		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390			
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
10		6823 X	6823	-0-	-0- B	-0-	204 1	6619 2	Y		-0-			-0-
11		6448 X	6448	-0-	-0- B	-0-	176 1	6272 2	Y		-0-			-0-
12		5647 X	5647	-0-	-0- B	-0-	158 1	5488 2	Y		1	1 8		-0-
01		6014 X	6014	-0-	-0- B	-0-	183 1	5831 2	Y		-0-			-0-
02		7047 X	4956	-0-	-2091 B	-0-	148 1	4808 2	Y		-0-			-0-
03		6820 X	5428	-0-	-1392 B	-0-	176 1	5252 2	Y		-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		13		RRCID -> 233782		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410			
10		713 N	638	-0-	-75 B	-0-	19 1	619 2	Y		-0-			-0-
11		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	16 1	583 2	Y		-0-			-0-
12		620 N	493	-0-	-127 B	-0-	14 1	479 2	Y		-0-			-0-
01		651 N	539	-0-	-112 B	-0-	16 1	523 2	Y		-0-			-0-
02		580 N	550	-0-	-30 B	-0-	16 1	534 2	Y		-0-			-0-
*03		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	18 1	541 2	Y		-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		5		RRCID -> 233806		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550			
10		5048 X	5048	-0-	-0- B	-0-	151 1	4897 2	Y		-0-			-0-
11		3900 X	3462	-0-	-438 B	-0-	94 1	3368 2	Y		-0-			-0-
12		4030 X	3777	-0-	-253 B	-0-	106 1	3670 2	Y		1	1 8		-0-
01		4030 X	2903	-0-	-1127 B	-0-	89 1	2814 2	Y		-0-			-0-
02		4379 X	3807	-0-	-572 B	-0-	113 1	3694 2	Y		-0-			-0-
03		4681 X	3946	-0-	-735 B	-0-	128 1	3818 2	Y		-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		14		RRCID -> 234057		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360			
10		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	13 1	433 2	Y		-0-			-0-
11		390 N	371	-0-	-19 B	-0-	10 1	361 2	Y		-0-			-0-
12		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	17 1	599 2	Y		-0-			-0-
01		434 N	380	-0-	-54 B	-0-	12 1	368 2	Y		-0-			-0-
02		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	14 1	439 2	Y		-0-			-0-
03		620 N	563	-0-	-57 B	-0-	18 1	545 2	Y		-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		3		RRCID -> 240285		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400			
10		8259 X	8259	-0-	-0- B	-0-	247 1	8011 2	Y		1	1 8		-0-
11		7995 X	7995	-0-	-0- B	-0-	218 1	7777 2	Y		-0-			-0-
12		9889 X	6582	-0-	-3307 B	-0-	184 1	6397 2	Y		1	1 8		-0-
01		9889 X	5621	-0-	-4268 B	-0-	171 1	5450 2	Y		-0-			-0-
02		7300 X	7300	-0-	-0- B	-0-	217 1	7083 2	Y		-0-			-0-
03		7688 X	6594	-0-	-1094 B	-0-	214 1	6380 2	Y		-0-			-0-

BLOUNT "A"		WELL #:		3		RRCID -> 252882		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310			
10		4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	129 1	4180 2	Y		-0-			44
11		4140 X	3838	-0-	-302 B	-0-	105 1	3733 2	Y		-0-			44
12		4278 X	2961	-0-	-1317 B	-0-	83 1	2878 2	Y		-0-			44
01		4309 X	4243	-0-	-66 B	-0-	129 1	4114 2	Y		-0-			44
02		2548 X	2548	-0-	-0- B	-0-	76 1	2472 2	Y		-0-			44
*03		4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	131 1	3908 2	Y		-0-			44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

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
10	6448 X	5952	-0-	-496 B	-0-	178	1	5774	2	Y	-0-	-0-
11	6991 X	6991	-0-	-0- B	-0-	191	1	6800	2	Y	-0-	-0-
12	8852 X	8852	-0-	-0- B	-0-	248	1	8603	2	Y	1	-0-
01	8123 X	8123	-0-	-0- B	-0-	247	1	7876	2	Y	1 8	-0-
02	7917 X	7452	-0-	-465 B	-0-	222	1	7230	2	Y	-0-	-0-
03	8866 X	7555	-0-	-1311 B	-0-	245	1	7310	2	Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

10	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	101	1	1023	2	N	-0-	95
11	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	27	1	972	2	N	-0-	95
12	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	92	1	980	2	N	-0-	95
01	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	84	1	883	2	N	-0-	95
02	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	96	1	854	2	N	-0-	95
*03	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	72	1	866	2	N	-0-	95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

10	1240 N	257	-0-	-983 B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
11	1200 N	465	-0-	-735 B	-0-	465	2			N	-0-	-0-
12	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-	-0-
01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-	-0-
02	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-	-0-
*03	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-	-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

10	3410 X	3249	-0-	-161 B	-0-	293	1	2956	2	N	-0-	242
11	3090 X	2869	-0-	-221 B	-0-	78	1	2788	2	N	3	245
12	3255 X	3050	-0-	-205 B	-0-	260	1	2768	2	N	20	93
01	3255 X	2928	-0-	-327 B	-0-	255	1	2671	2	N	2	95
02	3045 X	2712	-0-	-333 B	-0-	269	1	2382	2	N	55	150
03	3255 X	3021	-0-	-234 B	-0-	222	1	2681	2	N	107	257

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		64409 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		428008											
ORAND-GROUNDS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190174		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
NAN-SU-GAIL GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 015492		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A					
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	66 1	160 2	Y	1				3
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	413 1	904 2	Y	22	16	1		9
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	465 1	1025 2	Y	2				11
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	714 1	1506 2	Y	17				28
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	459 1	899 2	Y	43	36	1		35
03	1488 N	1241	-0-	-247	-0-	342 1	896 2	Y	3				38

NAN-SU-GAIL GU #1		663109		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 1		RRCID -> 015493		COMPL. DATE 05/30/1957		TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400							
10	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	1775 1	4268 2	Y	25				118
11	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	1481 1	3244 2	Y	71	121	1		68
12	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	1440 1	3174 2	Y	6				74
01	4185 X	3692	-0-	-493	-0-	1179 1	2484 2	Y	26				100
02	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	1447 1	2836 2	Y	117	110	1		107
*03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	1525 1	3991 2	Y	10				117

REED, HUGH D., JR.		663109		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 1		RRCID -> 015497		COMPL. DATE 03/28/1961		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261							
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	289 1	695 2	Y	5				41
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	242 1	532 2	Y	17	37	1		21
12	775 N	753	-0-	-22	-0-	235 1	517 2	Y	1				22
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	238 1	502 2	Y	7				29
02	725 N	698	-0-	-27	-0-	226 1	443 2	Y	26	28	1		27
*03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	271 1	710 2	Y	3				30

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.//		663109									
NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #:		1	RRCID ->	015498	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	4477	PERF. 4458 - 4476		
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
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	70	1	168	2	Y	2		10
						2	9						
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	64	1	140	2	Y	6	10 1	6
						7	9						
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	60	1	132	2	Y	-0-		6
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	69	1	146	2	Y	3		9
						3	9						
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	68	1	135	2	Y	8	9 1	8
						9	9						
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	62	1	163	2	Y	1		9
						1	9						
REDMON OIL COMPANY, INC., THE		697051											
BONNER, JIM B., JR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	036685	COMPL. DATE	06/15/1965	TOTAL DEPTH	4549	PERF. N/A		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13209			N	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13209			N	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036686	COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4183 - 4185		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4001			N	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4001			N	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036687	COMPL. DATE	04/16/1965	TOTAL DEPTH	4689	PERF. 4225 - 4232		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2952			N	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2952			N	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	037586	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4167 - 4179		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8276			N	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8276			N	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BROWNE GU -D-		WELL #:		1	RRCID ->	039913	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4217 - 4229		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5876			N	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5876			N	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201												
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120												
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	42 1	405 2	N	-0-		-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	42 1	379 2	N	-0-		-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	44 1	456 2	N	-0-		-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	41 1	379 2	N	-0-		-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	48 1	389 2	N	-0-		-0-
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	57 1	574 2	N	-0-		-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051												
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118												
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210												
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108												
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208												
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
 WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 PINNERGY, LTD. 665701
 HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. 501545
 SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

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
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

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
10	3100 N	1385	-0-	-1715	1320	33	1	1352	2	Y	-0-					7
11	2657 N	1337	-0-	-1320	-0-	36	1	1301	2	Y	-0-					7
12	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	60	1	1117	2	Y	-0-					7
01	1395 N	1150	-0-	-245	-0-	32	1	1118	2	Y	-0-					7
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	Y	-0-					7
*03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	73	1	1184	2	Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

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
10	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	111	1	4560	2	Y	-0-					6
11	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	128	1	4558	2	Y	-0-					6
12	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	202	1	3740	2	Y	-0-					6
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	109	1	3801	2	Y	-0-					6
02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	276	1	4404	2	Y	-0-					6
03	4836 X	3808	-0-	-1028	-0-	220	1	3588	2	Y	-0-					6

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
SIMS, ALTON		WELL #:		6U		RRCID -> 246659		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

ALTON SIMS		WELL #:		5 U		RRCID -> 259675		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934							
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		6 C		RRCID -> 171172		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER)		64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		WELL #:		1		RRCID -> 137930		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 11046 - 11114					
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

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
10	1705 X	1475	-0-	-230	-0-	130 1	2	N	2	58
11	1650 X	1408	-0-	-242	-0-	122 1	2	N	5	63
12	1674 X	1319	-0-	-355	-0-	114 1	2	N	2 11 1	54
01	1674 X	1069	-0-	-605	-0-	91 1	2	N	-0-	54
02	1566 X	1131	-0-	-435	-0-	96 1	2	N	1	55
03	1488 X	998	-0-	-490	-0-	90 1	2	N	5 10 1	50

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

10	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	220 1	2	N	4	192
11	2700 X	2419	-0-	-281	-0-	210 1	2	N	8	200
12	2480 X	2177	-0-	-303	-0-	189 1	2	N	3 17 1	186
01	2511 X	1598	-0-	-913	-0-	136 1	2	N	-0-	186
02	2349 X	1624	-0-	-725	-0-	137 1	2	N	2	188
03	2511 X	1945	-0-	-566	-0-	176 1	2	N	8 15 1	181

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

10	2170 X	2084	-0-	-86	-0-	183 1	2	N	4	116
11	2070 X	2000	-0-	-70	-0-	174 1	2	N	7	123
12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	181 1	2	N	3 14 1	112
01	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	182 1	2	N	-0-	112
02	1943 X	1918	-0-	-25	-0-	162 1	2	N	2	114
03	2077 X	1958	-0-	-119	-0-	177 1	2	N	8 13 1	109

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

10	1736 X	1702	-0-	-34	-0-	150 1	2	N	3	132
11	1740 X	1614	-0-	-126	-0-	140 1	2	N	5	137
12	1798 X	1656	-0-	-142	-0-	144 1	2	N	3 12 1	128
01	1798 X	1664	-0-	-134	-0-	142 1	2	N	-0-	128
02	1653 X	1552	-0-	-101	-0-	131 1	2	N	1	129
03	1705 X	1583	-0-	-122	-0-	143 1	2	N	7 11 1	125

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
BEST		WELL #:		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728								
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	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						
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	280	1	2893	2	N	5					95
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	271	1	2834	2	N	10					105
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	298	1	3130	2	N	6	23	1			88
01	3317 X	3255	-0-	-62	-0-	277	1	2978	2	N	-0-					88
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	274	1	2968	2	N	3					91
03	3224 X	2399	-0-	-825	-0-	217	1	2170	2	N	11	22	1			80

THORNTON, SARAH		WELL #:		2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754						
10	1767 X	307	-0-	-1460	-0-	46	1	261	2	N	-0-					113
11	1710 X	40	-0-	-1670	-0-	6	1	34	2	N	-0-					113
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					113
01	1085 X	436	-0-	-649	-0-	67	1	369	2	N	-0-					113
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	67	1	306	2	N	14					127
*03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	61	1	331	2	N	23					150

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER)										CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												
BEST												
//CONT.// 64670 100												
//CONT.// 120027												
WELL #: 4										RRCID -> 175279		
COMPL. DATE 10/07/1999										TOTAL DEPTH 11850		
PERF.10740										- 10926		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNTON, SUE										WELL #: 2		
RRCID -> 182378										COMPL. DATE 06/24/2001		
TOTAL DEPTH 11900										PERF.10648		
- 11636												
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	162	1	924	2	N	-0-
11	1110	X	1054	-0-	-56	-0-	152	1	902	2	N	-0-
12	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	194	1	1211	2	N	-0-
01	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	233	1	1275	2	N	-0-
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	331	1	1520	2	N	-0-
*03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	369	1	2014	2	N	-0-

BEST										WELL #: 5		
RRCID -> 194228										COMPL. DATE 05/27/2003		
TOTAL DEPTH 11900										PERF.10690		
- 11056												
10	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	207	1	2141	2	N	-0-
11	2580	X	2476	-0-	-104	-0-	216	1	2260	2	N	-0-
12	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	215	1	2257	2	N	-0-
01	2666	X	2553	-0-	-113	-0-	217	1	2336	2	N	-0-
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	198	1	2138	2	N	-0-
03	2573	X	2409	-0-	-164	-0-	219	1	2190	2	N	-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862			
M	O	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
10	2139 X	2039	-0-	-100	-0-	180	1	1859	2	N	-0-	167
11	2070 X	1977	-0-	-93	-0-	172	1	1805	2	N	-0-	167
12	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	179	1	1879	2	N	12	179
01	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	172	1	1847	2	N	57	54
02	1914 X	1873	-0-	-41	-0-	158	1	1715	2	N	-0-	54
03	2046 X	1853	-0-	-193	-0-	169	1	1684	2	N	-0-	54

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684			
10	892 X	892	-0-	-0-	-0-	78	1	812	2	N	2	95
11	864 X	864	-0-	-0-	-0-	75	1	786	2	N	3	98
12	868 X	820	-0-	-48	-0-	71	1	748	2	N	1	93
01	899 X	877	-0-	-22	-0-	75	1	802	2	N	-0-	93
02	841 X	731	-0-	-110	-0-	62	1	668	2	N	1	94
03	899 X	721	-0-	-178	-0-	65	1	653	2	N	3	92

THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146			
10	930 X	303	-0-	-627	-0-	45	1	258	2	N	-0-	102
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	132	1	783	2	N	-0-	102
12	922 X	922	-0-	-0-	-0-	127	1	795	2	N	-0-	102
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	91	1	498	2	N	-0-	102
02	811 X	811	-0-	-0-	-0-	145	1	666	2	N	-0-	102
03	961 X	769	-0-	-192	-0-	119	1	650	2	N	-0-	102

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112			
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #: 1										
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-	15
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	15
12	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-	15
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	15

NELTA (SMACKOVER)		64932 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOPKINS				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
SMACKOVER, NELTA, UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	042209	COMPL. DATE	01/14/1967	TOTAL DEPTH	9549	PERF. 9312 - 9402		
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		2		042706		08/30/1967		9581		9426 - 9448		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016												

DAVIS, BERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1		051165		09/01/1971		9550		9444 - 9482		
10	899 N	287	-0-	-612	-0-	287	3	N	-0-			-0-
11	390 N	119	-0-	-271	-0-	119	3	N	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
OLIVER "A" UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	255751	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3336 - 3352		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.		684830		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT				
ALLIANCE		216378										
		WELL #:	B 4	RRCID ->	221100	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3540 - 3565		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT				
INDIAN CREEK		216378										
		WELL #:	B 8	RRCID ->	241949	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3294 - 3568		
10	1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	2	N	-0-		-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	2	N	-0-		-0-
12	1147 N	955	-0-	-192	B	-0-	955	2	N	-0-		-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2	N	-0-		-0-
02	1073 N	587	-0-	-486	B	-0-	587	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
03	961 N	737	-0-	-224	B	-0-	737	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//		65280 004	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TARRANT	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.//		894810										
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID ->	242098	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3146 - 3410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2	N	-0-		-0-
11		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2	N	-0-		-0-
12		465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2	N	-0-		-0-
01		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2	N	-0-		-0-
02		435 N	380	-0-	-55 B	-0-	380	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	125	-0-	-340 B	-0-	125	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID ->	193230	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	3340 - 3374	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 1 C		RRCID ->	196473	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	3342 - 3620	
10		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2	N	-0-		-0-
11		570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544	2	N	-0-		-0-
12		589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2	N	-0-		-0-
01		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2	N	-0-		-0-
02		522 N	519	-0-	-3 B	-0-	519	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: H 1 C		RRCID ->	198388	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	3442 - 7167	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 1 C		RRCID ->	198974	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	3394 - 3714	
10		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2	N	-0-		-0-
11		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2	N	-0-		-0-
12		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2	N	-0-		-0-
01		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2	N	-0-		-0-
02		435 N	422	-0-	-13 B	-0-	422	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID ->	254048	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	3423 - 3615	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)										65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC										894810							
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	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	
10		806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2		N	-0-				-0-		
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-				-0-		
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-				-0-		
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-				-0-		
02		841 N	686	-0-	-155	-0-	686	2		N	-0-				-0-		
03		899 N	783	-0-	-116	-0-	783	2		N	-0-				-0-		

INDIAN CREEK										WELL #: A 5		RRCID -> 247496		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

XTO ENERGY INC.										945936							
INDIAN CREEK										WELL #: E 1 C		RRCID -> 196384		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000	
10	SWR	10	1110	-0-	1110	101326	1110	2		N	-0-				-0-		
11	SWR	10	1067	-0-	1067	102393	1067	2		N	-0-				-0-		
12	SWR	10	1459	-0-	1459	103852	1459	2		N	-0-				-0-		
01	SWR	10	1527	-0-	1527	105379	1527	2		N	-0-				-0-		
02	SWR	10	1373	-0-	1373	106752	1373	2		N	-0-				-0-		
03	SWR	10	1356	-0-	1356	108108	1356	2		N	-0-				-0-		

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 196385		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621		
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2	N	-0-		-0-
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-		-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-		-0-
*03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC. 894810
 INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	928 2		N	-0-			-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			-0-
02	928 N	825	-0-	-103	-0-	825 2		N	-0-			-0-
03	930 N	893	-0-	-37	-0-	893 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT											
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810											
INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630											
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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											
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	N	-0-		-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2	N	-0-		-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2	N	-0-		-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-		-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2	N	-0-		-0-
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552											
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689		N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689		N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC. 945936											
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143											
10	SWR	10	918	-0-	918	117597	918 2	N	-0-		-0-
11	SWR	10	998	-0-	998	118595	998 2	N	-0-		-0-
12	SWR	10	1108	-0-	1108	119703	1108 2	N	-0-		-0-
01	SWR	10	1147	-0-	1147	120850	1147 2	N	-0-		-0-
02	SWR	10	1075	-0-	1075	121925	1075 2	N	-0-		-0-
03	SWR	10	1126	-0-	1126	123051	1126 2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814											
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2	N	-0-		-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	-0-		-0-
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2	N	-0-		-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2	N	-0-		-0-
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-		-0-
*03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
11	990 N	970	-0-	-20	-0-	970 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	964	-0-	-90	-0-	964 2	N	-0-		-0-
02	928 N	919	-0-	-9	-0-	919 2	N	-0-		-0-
03	992 N	990	-0-	-2	-0-	990 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810								
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 198315		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 192566		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627								
10	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582								
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591								
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

10	961 N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
02	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-			-0-
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

10	1023 N	796	-0-	-227	-0-	796	2			N	-0-			-0-
11	990 N	753	-0-	-237	-0-	753	2			N	-0-			-0-
12	899 N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-			-0-
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-			-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
03	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.// 65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-			-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-			-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-			-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	N	-0-			-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-			-0-
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)		65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT				
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY		858240										
ROLLING V RANCH E		WELL #: 1		RRCID -> 209253		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5502 - 5550				
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442 3	N	-0-			-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-			-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-			-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-			-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-			-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT			-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810										
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 191579		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502														
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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
03		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														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945														
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	656	1	1196	2	N	-0-		-0-
11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	633	1	818	2	N	-0-		-0-
12		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	650	1	987	2	N	-0-		-0-
01		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	680	1	1531	2	N	-0-		-0-
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	626	1	1160	2	N	-0-		-0-
*03		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	651	1	1002	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
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) 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
10	29667 X	21146	-0-	-8521	-0-	1211 1	19790 3	N	132	172 1		124
11	26520 X	18882	-0-	-7638	-0-	145 9	17613 3	N	158			282
12	24769 X	19993	-0-	-4776	-0-	1095 1	18569 3	N	230	339 1		173
01	23653 X	18402	-0-	-5251	-0-	174 9	16356 3	N	144	168 1		149
02	DLQ G-10	16533	-0-	16533	16533	1888 1	14650 3	N	166	10 1		305
*03	33006 X	16473	-0-	-16533	-0-	158 9	14591 3	N	146	171 1		280
						1700 1						
						183 9						
						1721 1						
						161 9						
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682												
10	4464 X	4151	-0-	-313	-0-	236 1	3864 3	N	46			239
11	4230 X	3984	-0-	-246	-0-	51 9	3646 3	N	101	159 1		181
12	4154 X	3898	-0-	-256	-0-	227 1	3589 3	N	75			256
01	4154 X	3716	-0-	-438	-0-	111 9	3256 3	N	76	160 1		172
02	DLQ G-10	3408	-0-	3408	3408	226 1	2999 3	N	55	2 1		225
*03	6855 X	3447	-0-	-3408	-0-	83 9	3063 3	N	21			246
						376 1						
						84 9						
						348 1						
						61 9						
						361 1						
						23 9						
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820												
10	958 N	-0-	-0-	-958	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 3	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	41	-0-	-83	-0-	4 1	37 3	N	-0-			-0-
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777												
10	1519 X	227	-0-	-1292	-0-	13 1	214 3	N	-0-			24
11	1470 X	497	-0-	-973	-0-	28 1	457 3	N	11			35
12	1147 X	281	-0-	-866	-0-	12 9	261 3	N	4			39
*01	723 X	723	-0-	-0-	-0-	16 1	641 3	N	7			46
02	DLQ G-10	738	-0-	738	738	4 9	661 3	N	-0-			46
*03	1800 N	1095	-0-	-705	33	74 1	973 3	N	6			52
						8 9						
						77 1						
						115 1						
						7 9						
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690												
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	38 1	627 3	N	-0-			-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45 1	717 3	N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	330 3	N	-0-			-0-
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	187 1	1620 3	N	-0-			-0-
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	206 1	1774 3	N	-0-			-0-
*03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	232 1	1964 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT													
J-W OPERATING CO. 427960													
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-
11		510 N	325	-0-	-185	-0-	325	2		N	-0-		-0-
12		496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2		N	-0-		-0-
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		-0-
*02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		-0-
*03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665													
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936													
10		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-		-0-
11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-		-0-
12		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-		-0-
01		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-		-0-
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-		-0-
*03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-		-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902													
10		3100 X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2		N	-0-		-0-
11		3000 X	2973	-0-	-27	-0-	2973	2		N	-0-		-0-
12		3100 X	3014	-0-	-86	-0-	3014	2		N	-0-		-0-
01		3100 X	3062	-0-	-38	-0-	3062	2		N	-0-		-0-
02		2900 X	2637	-0-	-263	-0-	2637	2		N	-0-		-0-
*03		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT													
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043													
PENT WELL #: 1 RRCID -> 204836 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3452 - 3460													
10		1054 N	745	-0-	-309	-0-	745	3		N	-0-		50
11		780 N	288	-0-	-492	-0-	288	3		N	-0-		50
12		775 N	1	-0-	-774	-0-	1	3		N	-0-		50
01		744 N	1	-0-	-743	-0-	1	3		N	-0-		50
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-				N	NO RPT		50
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448													
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	39	1	1149	2	N	-0-	-0-
11		930 N	856	-0-	-74	-0-	26	1	830	2	N	-0-	-0-
12		992 N	878	-0-	-114	-0-	27	1	851	2	N	-0-	-0-
01		1178 N	844	-0-	-334	-0-	27	1	817	2	N	-0-	-0-
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	32	1	957	2	N	-0-	-0-
*03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	27	1	852	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	61	1	1710	2	N	-0-				-0-
11		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	77	1	1900	2	N	-0-				-0-
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	64	1	1914	2	N	-0-				-0-
01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	70	1	2057	2	N	-0-				-0-
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	2	N	-0-				-0-
*03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	68	1	1923	2	N	-0-				-0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810																
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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																
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				-0-
02		87 N	3	-0-	-84	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03		93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610																
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
01		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-				-0-
02		290 N	221	-0-	-69	-0-	221	2			N	-0-				-0-
03		310 N	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630																
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
01		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-				-0-
02		493 N	405	-0-	-88	-0-	405	2			N	-0-				-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	464 N	460	-0-	-4	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	1218 N	1122	-0-	-96	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1178	-0-	-279	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
 GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	37	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	570 N	331	-0-	-239	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	2	N	-0-					-0-
01	1488 N	492	-0-	-996	-0-	13	1	479	2	N	-0-					-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	11	1	432	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 912205											
GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232303		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1705 N	1677	-0-	-28	-0-	41 1	1636 2	N	-0-			-0-
11		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	42 1	1649 2	N	-0-			-0-
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	46 1	1710 2	N	-0-			-0-
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	48 1	1727 2	N	-0-			-0-
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	41 1	1626 2	N	-0-			-0-
03		1767 N	1730	-0-	-37	-0-	45 1	1685 2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 234732		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403					
10		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	67 1	1853 2	N	-0-			-0-
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	66 1	1825 2	N	-0-			-0-
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	70 1	1908 2	N	-0-			-0-
01		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	71 1	1907 2	N	-0-			-0-
02		1827 N	1725	-0-	-102	-0-	59 1	1666 2	N	-0-			-0-
03		1984 N	1728	-0-	-256	-0-	60 1	1668 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. INDIAN CREEK		WELL #: L 1 C		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374					
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			11
11		510 N	459	-0-	-51	-0-	459 2		N	-0-			11
12		620 N	486	-0-	-134	-0-	486 2		N	-0-			11
01		651 N	515	-0-	-136	-0-	515 2		N	-0-			11
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			11
03		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		N	-0-			11

ALLLISTON		WELL #: 2		RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622					
10		713 N	681	-0-	-32	-0-	681 2		N	-0-			-0-
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
12		775 N	752	-0-	-23	-0-	752 2		N	-0-			-0-
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
02		696 N	631	-0-	-65	-0-	631 2		N	-0-			-0-
03		744 N	694	-0-	-50	-0-	694 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610					
10		1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1820 2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1726	-0-	-44	-0-	1726 2		N	-0-			-0-
12		1829 N	1786	-0-	-43	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
01		1829 N	1786	-0-	-43	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
02		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
03		1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466					
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			-0-
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-
01		930 N	817	-0-	-113	-0-	817 2		N	-0-			-0-
02		899 N	774	-0-	-125	-0-	774 2		N	-0-			-0-
03		961 N	820	-0-	-141	-0-	820 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
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
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-		-0-
11	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
12	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2	N	-0-		-0-
02	1276 N	1193	-0-	-83	-0-	1193	2	N	-0-		-0-
03	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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			
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2	N	-0-		-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2	N	-0-		-0-
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2	N	-0-		-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2	N	-0-		-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-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			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC. 894810
 INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

O. L. HILL (WOODBINE)		//CONT.//		66395 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NAVARRO				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
BAXTER, RUBY C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	197811	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3498 - 3505
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	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)				66460 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
MCGREW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181602	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	15876	PERF.	15484 - 15547
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3942	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3	N	-0-			-0-
11	3924	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3	N	-0-			-0-
12	4463	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3	N	-0-			-0-
01	4411	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3	N	-0-			-0-
02	3726	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3	N	-0-			-0-
*03	3890	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3	N	-0-			-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT)				66561 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON				
BROOKS PETROLEUM COMPANY				097323								
KUHRIK, CARL T.		WELL #:		1	RRCID ->	114336	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9851 - 9872
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	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12/30/14												

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)				67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
C6 OPERATING, L.L.C.				121212								
BAKER GAS UNIT		WELL #:		3-T	RRCID ->	154880	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	9738 - 10392
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	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON				
SIMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160959	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9146 - 9975
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	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	171749	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9458 - 9564
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	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	SWR 10	1165	-0-	1165	1165	1164	3	1	9	N	1	1	
01	SWR 10	946	-0-	946	2111	927	3	19	9	N	17	18	
02	SWR 10	786	-0-	786	2897	761	3	25	9	N	23	26	
03	SWR 10	391	-0-	391	3288	391	3			N	-0-	26	

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC.				501545										
FOWLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 164050	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9672	-	9976	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	78 1	1664 2	Y	2	2	9	1		8
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	2 9	72 1	1559 2	Y	12	11	1		9
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	13 9	76 1	1642 2	Y	24	28	1		5
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	26 9	76 1	1622 2	Y	36	16	1		25
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	40 9	78 1	1564 2	Y	4	12	1		17
*03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	4 9	79 1	1647 2	Y	45	38	1		24
						50 9								

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
MASON, LULA				WELL #: 10	RRCID -> 176749	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7277	-	7496	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
10	3782 X	3193	-0-	-589	-0-	3193 2				N	-0-			80
11	3660 X	3097	-0-	-563	-0-	1 1	3096 2	N		-0-				80
12	3596 X	1444	-0-	-2152	-0-	1438 3	6 9	N		5				85
01	3596 X	1740	-0-	-1856	-0-	137 1	1578 3	N		23				108
02	3132 X	1330	-0-	-1802	-0-	25 9	95 1	1233 3	N	2				110
03	3193 X	1652	-0-	-1541	-0-	2 9	126 1	1524 3	N	2	3	1		109
						2 9								

MASON, LULA		//CONT.//		WELL #: 9	RRCID -> 194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7299	-	7468	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASON, LULA		//CONT.//		WELL #: 16	RRCID -> 207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7278	-	7512	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASON, LULA		//CONT.//		WELL #: 17	RRCID -> 207340	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7246	-	7462	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	8	-0-	8	8	7 3	1 9	N		1				1
02	SWR 10	5	-0-	5	13	4 3	1 9	N		1				2
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13			N		-0-				2

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID ->	207341	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7239 - 7397	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING		WELL #:		1	RRCID ->	241516	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7246 - 7286	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASON, LULA		WELL #:		2	RRCID ->	246939	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7236 - 7398	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	194	-0-	194	194	194	3		N	-0-		-0-
01	SWR 10	104	-0-	104	298	8	1	95	3	N	1	1
						1	9					
02	SWR 10	19	-0-	19	317	1	1	17	3	N	1	2
						1	9					
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	317					N	-0-	2

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	246940	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 7636 - 8029	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	253722	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 7266 - 7432	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	101	-0-	101	101	100	3	1	9	N	1	1
01	SWR 10	1330	-0-	1330	1431	106	1	1222	3	N	2	3
						2	9					
02	SWR 10	1588	-0-	1588	3019	114	1	1473	3	N	1	4
						1	9					
03	SWR 10	2209	-0-	2209	5228	169	1	2037	3	N	3	4
						3	9				3 1	

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		1	RRCID ->	256961	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7406 - 7823	
ROBERTS, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	256961	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7406 - 7823	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-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

10	3379 X	3360	-0-	-19	-0-	3360	2	Y	-0-			19
11	3270 X	3233	-0-	-37	-0-	3233	2	Y	-0-			19
12	3286 X	2900	-0-	-386	-0-	2900	2	Y	-0-			19
01	3348 X	2974	-0-	-374	-0-	2974	2	Y	-0-			19
02	3132 X	2955	-0-	-177	-0-	2955	2	Y	-0-			19
03	3348 X	3179	-0-	-169	-0-	3179	2	Y	-0-			19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: LIMESTONE			
COX, GEORGIA, GU O/A				WELL #: 1 T	RRCID -> 015558	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664	- 6736			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)				67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
C6 OPERATING, L.L.C.				121212								
BAKER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 145412	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 9273	PERF. 7594	- 7956			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAKER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 152970	COMPL. DATE 11/09/1994	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7574	- 7870			
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-		-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-		-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER GAS UNIT				WELL #: 3-C	RRCID -> 156084	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 7532	- 7918			
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-		-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	AMT CODE	BALANCE

10		620 N	435	-0-	-185	-0-	435 2			N	-0-		35	
11		540 N	386	-0-	-154	-0-	386 2			N	-0-		35	
12		496 N	194	-0-	-302	-0-	194 3			N	-0-		35	
01		434 N	103	-0-	-331	-0-	8 1	95 3		N	-0-		35	
02		377 N	19	-0-	-358	-0-	1 1	17 3		N	1		36	
							1 9							
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	27 1	9	

HENNDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778														
10		1612 X	998	-0-	-614	-0-	1 1	997 2		N	-0-		67	
11		2280 X	883	-0-	-1397	-0-	9 1	874 2		N	-0-		67	
12		2356 X	1003	-0-	-1353	-0-	1003 3			N	-0-		67	
01		2356 X	528	-0-	-1828	-0-	42 1	485 3		N	1	30 1	38	
							1 9							
02		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	88 1	1140 3		N	1		39	
							1 9							
03		992 X	18	-0-	-974	-0-	1 1	17 3		N	-0-	24 1	15	

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048														
10		4960 X	3628	-0-	-1332	-0-	1 1	3627 2		N	-0-		46	
11		4800 X	3456	-0-	-1344	-0-	14 1	3442 2		N	-0-		46	
12		4960 X	4704	-0-	-256	-0-	4704 3			N	-0-		46	
01		4960 X	4497	-0-	-463	-0-	358 1	4131 3		N	7		53	
							8 9							
02		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	350 1	4526 3		N	7		60	
							8 9							
*03		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	364 1	4401 3		N	6	45 1	21	
							7 9							

HENNDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232														
10		868 N	749	-0-	-119	-0-	749 2			N	-0-		-0-	
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2			N	-0-		-0-	
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3			N	-0-		-0-	
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	60 1	687 3		N	1		1	
							1 9							
02		638 N	511	-0-	-127	-0-	37 1	473 3		N	1		2	
							1 9							
*03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	67 1	805 3		N	-0-		2	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
MASON, LULA		WELL #:		5	RRCID ->	144331	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7561 - 9120			
M	O	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
10	3193 X	2740	-0-	-453	-0-		1	1	2739	2	N	-0-			39
11	3480 X	2230	-0-	-1250	-0-		9	1	2221	2	N	-0-			39
12	3596 X	2075	-0-	-1521	-0-		2075	3			N	-0-			39
01	3596 X	1920	-0-	-1676	-0-		153	1	1764	3	N	3			42
							3	9							
02	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-		172	1	2223	3	N	3			45
							3	9							
03	2728 X	2209	-0-	-519	-0-		169	1	2037	3	N	3	34	1	14
							3	9							

MASON, LULA		WELL #:		6	RRCID ->	144854	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7490 - 9261			
10	15066 X	13873	-0-	-1193	-0-		13873	2			N	-0-			-0-
11	14370 X	8189	-0-	-6181	-0-		4	1	8185	2	N	-0-			-0-
12	14849 X	4257	-0-	-10592	-0-		4257	3			N	-0-			-0-
01	14849 X	7972	-0-	-6877	-0-		635	1	7324	3	N	12			12
							13	9							
02	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-		928	1	12002	3	N	17			29
							19	9							
*03	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-		1199	1	14475	3	N	21	21	1	29
							23	9							

ARCHER-BATTLE		WELL #:		2	RRCID ->	147214	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7452 - 7576			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

YARBROUGH		WELL #:		1	RRCID ->	147545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9512	PERF.	8230 - 8274			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	148939	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7509 - 7840			
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233	2			N	-0-			-0-
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		1885	2			N	-0-			-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		1951	3			N	-0-			-0-
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-		211	1	2431	3	N	4			4
							4	9							
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		158	1	2045	3	N	3			7
							3	9							
*03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-		185	1	2233	3	N	3	5	1	5
							3	9							

KING		WELL #:		1	RRCID ->	150941	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7246 - 7866			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445									
MASON, LULA				WELL #:	10	RRCID ->	152165	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7598 -	7746
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	1444	-0-	1444	1444	1438	3	6	9	N	5		5
01	SWR	10	1740	-0-	1740	3184	137	1	1578	3	N	23		28
							25	9						
02	SWR	10	1330	-0-	1330	4514	95	1	1233	3	N	2		30
							2	9						
03	SWR	10	1652	-0-	1652	6166	126	1	1524	3	N	2	3 1	29
							2	9						
MASON, LULA				WELL #:	7	RRCID ->	152167	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8860 -	9038
10			9517 X	9065	-0-	-452	-0-	9065	2	N	-0-			-0-
11			8970 X	7771	-0-	-1199	-0-	4	1	7767	2	N	-0-	-0-
12			9269 X	7885	-0-	-1384	-0-	7885	3	N	-0-			-0-
01			9269 X	8738	-0-	-531	-0-	696	1	8028	3	N	13	13
								14	9					
02			8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	637	1	8232	3	N	12	25
								13	9					
03			8122 X	7895	-0-	-227	-0-	603	1	7280	3	N	11	18 1
								12	9					18
HENDERSON, HAZEL				WELL #:	5	RRCID ->	152588	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8165 -	8674
10			4495 X	3739	-0-	-756	-0-	1	1	3738	2	N	-0-	121
11			4710 X	3295	-0-	-1415	-0-	12	1	3283	2	N	-0-	121
12			4867 X	3288	-0-	-1579	-0-	3288	3	N	-0-			121
01			4867 X	3321	-0-	-1546	-0-	264	1	3051	3	N	5	55 1
								6	9					71
02			4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	317	1	4100	3	N	6	77
								7	9					
*03			3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	296	1	3573	3	N	5	50 1
								6	9					32
HENDERSON, R.L. HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	153303	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7590 -	7732
10			527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2		N	-0-	1 5	-0-
11			479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
12			1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-		-0-
01			1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	125	1	1447	3	N	2	2
								2	9					
02			1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	113	1	1466	3	N	3	5
								3	9					
*03			1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	125	1	1511	3	N	2	3 1
								2	9					4
YARBROUGH TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	156211	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7456 -	7956
10			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MASON, LULA		WELL #:		8	RRCID ->	157191	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	7490 - 7852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
10		1769 N	1769	-0-	-0-	1769 2			N	-0-			2
11		1680 N	1514	-0-	-166	1514 2			N	-0-			2
12		1550 N	1474	-0-	-76	1474 3			N	-0-			2
01		1767 N	1636	-0-	-131	130 1	1504 3		N	2			4
						2 9							
02		1651 N	1651	-0-	-0-	118 1	1531 3		N	2			6
						2 9							
*03		1413 N	1413	-0-	-0-	108 1	1303 3		N	2	4 1		4
						2 9							

KING		WELL #:		2	RRCID ->	167116	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7618 - 7920	
10		3813 X	3560	-0-	-253	254 1	3306 2		N	-0-			43
11		3660 X	3563	-0-	-97	251 1	3312 2		N	-0-			43
12		3689 X	394	-0-	-3295	393 3	1 9		N	1			44
01		3689 X	352	-0-	-3337	313 3	39 9		N	35			79
02		307 X	307	-0-	-0-	257 3	50 9		N	45	64 1		60
03		2697 X	132	-0-	-2565	132 3			N	-0-			60

SIMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169083	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	7438 - 7608	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170491	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6495 - 6875	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170493	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7586 - 7980	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCHER-BATTLE		WELL #:		5	RRCID ->	172728	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	7732 - 7878	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

10	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	1	1	4186	2	N	-0-					-0-
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	12	1	4014	2	N	-0-					-0-
12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	415	1	4794	3	N	8					8
						9	9									
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	325	1	4199	3	N	6					14
						7	9									
*03	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	422	1	5094	3	N	7	10	1			11
						8	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

10	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	720 N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	56	1	650	3	N	1					1
						1	9									
02	638 N	578	-0-	-60	-0-	41	1	536	3	N	1					2
						1	9									
03	2418 N	641	-0-	-1777	-0-	49	1	592	3	N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HENNDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		6820 X	6441	-0-	-379	-0-	1	1	6440	2	N	-0-		132
11		7140 X	6100	-0-	-1040	-0-	15	1	6085	2	N	-0-		132
12		7378 X	6736	-0-	-642	-0-	6736	3			N	-0-		132
01		7378 X	7201	-0-	-177	-0-	573	1	6616	3	N	11	60 1	83
							12	9						
02	T. A.		7682	-0-	7682	7682	551	1	7120	3	N	10		93
							11	9						
03	T. A.		7333	-0-	7333	15015	560	1	6762	3	N	10	61 1	42
							11	9						

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804														

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496														

10		14694 X	4	-0-	-14690	-0-	4	2			N	-0-		-0-
11		14220 X	93	-0-	-14127	-0-	93	2			N	-0-		-0-
12		10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-		-0-
01		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	16	3	N	1		1
							1	9						
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-		1

HENNDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016														

10		1674 N	1427	-0-	-247	-0-	1427	2			N	-0-		-0-
11		1650 N	1309	-0-	-341	-0-	1309	2			N	-0-		-0-
12		1550 N	101	-0-	-1449	-0-	100	3	1	9	N	1		1
01		1426 N	1330	-0-	-96	-0-	106	1	1222	3	N	2		3
							2	9						
02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	114	1	1473	3	N	1		4
							1	9						
*03		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	169	1	2037	3	N	3	3 1	4
							3	9						

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034														

10		1054 N	659	-0-	-395	-0-	659	2			N	-0-		-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	8	1	590	2	N	-0-		-0-
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-		-0-
01		651 N	223	-0-	-428	-0-	18	1	204	3	N	1		1
							1	9						
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	878	3	N	1		2
							1	9						
*03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-		2

OLETHA (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
MASON, LULA																			
WELL #: 14												RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 7529 - 9447	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	3689 X	2903	-0-	-786	-0-	1	1	2902	2	N	-0-					-0-			
11	3930 X	2732	-0-	-1198	-0-	14	1	2718	2	N	-0-					-0-			
12	4061 X	2779	-0-	-1282	-0-	2779	3			N	-0-					-0-			
01	4061 X	3714	-0-	-347	-0-	296	1	3411	3	N	6					6			
						7	9												
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	254	1	3288	3	N	4					10			
						4	9												
*03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	227	1	2740	3	N	4	7	1			7			
						4	9												

MASON, LULA												RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8710 - 9357	
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-			
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-			
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-			
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	N	1					1			
						1	9												
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	N	1					2			
						1	9												
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	N	-0-					2			

YARBROUGH TRUST												RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 8720 - 9622	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

YARBROUGH TRUST												RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7558 - 7858	
10	3627 X	3302	-0-	-325	-0-	1	1	3301	2	N	-0-					-0-			
11	4470 X	3074	-0-	-1396	-0-	18	1	3056	2	N	-0-					-0-			
12	4619 X	4076	-0-	-543	-0-	4076	3			N	-0-					-0-			
01	4619 X	4028	-0-	-591	-0-	321	1	3700	3	N	6					6			
						7	9												
02	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	330	1	4270	3	N	6					12			
						7	9												
*03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	299	1	3609	3	N	6	9	1			9			
						7	9												

WATSON												RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7490 - 7787	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

KING UNIT												RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 7556 - 7624	
10	2635 X	1823	-0-	-812	-0-	1086	1	737	2	N	-0-					19			
11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	1681	1	1031	2	N	-0-					19			
12	2635 X	2470	-0-	-165	-0-	2469	3			N	1					20			
01	2356 X	2006	-0-	-350	-0-	1967	3			N	35					55			
02	2465 X	1661	-0-	-804	-0-	1613	3			N	44	44	1			55			
03	2635 X	830	-0-	-1805	-0-	830	3			N	-0-					55			

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
11	570 N	87	-0-	-483	-0-	87	2			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	434 N	8	-0-	-426	-0-	7	3	1	9	N	1			1
02	87 N	4	-0-	-83	-0-	4	3			N	-0-			1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

10	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	3442	1	1274	2	N	-0-			-0-
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	2698	1	1270	2	N	-0-			-0-
12	4185 X	1165	-0-	-3020	-0-	1164	3	1	9	N	1			1
01	4712 X	946	-0-	-3766	-0-	927	3	19	9	N	17			18
02	786 X	786	-0-	-0-	-0-	761	3	25	9	N	23	15	1	26
03	4712 X	391	-0-	-4321	-0-	391	3			N	-0-			26

LINN OPERATING, INC. 501545
 J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	1203	1	4416	2	N	-0-			-0-
11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	1126	1	4103	2	N	-0-			-0-
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	1087	1	3911	2	N	-0-			-0-
01	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	1192	1	4187	2	N	-0-			-0-
02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	1070	1	3639	2	N	-0-			-0-
*03	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1311	1	4051	2	N	-0-			-0-

J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

10	25719 X	25719	-0-	-0-	-0-	1149	1	24570	2	N	-0-			-0-
11	21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	955	1	20671	2	N	-0-			-0-
12	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	361	1	7775	2	N	-0-			-0-
01	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	393	1	8450	2	N	-0-			-0-
02	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	163	1	3275	2	N	-0-			-0-
*03	33434 X	33434	-0-	-0-	-0-	1523	1	31911	2	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	167 1	2919 2	N	-0-			-0-
11	2970 X	2739	-0-	-231	-0-	150 1	2589 2	N	-0-			-0-
12	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	155 1	2673 2	N	-0-			-0-
01	3069 N	2776	-0-	-293	-0-	153 1	2623 2	N	-0-			-0-
02	2639 N	2549	-0-	-90	-0-	149 1	2400 2	N	-0-			-0-
03	2821 N	2596	-0-	-225	-0-	148 1	2448 2	N	-0-			-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

10	14415 X	13971	-0-	-444	-0-	623 1	13330 2	Y	16	13	1	8
11	13950 X	13340	-0-	-610	-0-	587 1	12712 2	Y	37	24	1	21
12	14415 X	13508	-0-	-907	-0-	600 1	12908 2	Y	-0-	21	1	-0-
01	14415 X	13399	-0-	-1016	-0-	596 1	12793 2	Y	9	5	1	4
02	12528 X	12475	-0-	-53	-0-	589 1	11828 2	Y	53	41	1	16
03	13392 X	13083	-0-	-309	-0-	596 1	12483 2	Y	4	12	1	8

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

10	12152 X	12057	-0-	-95	-0-	537 1	11484 2	N	33	23	1	19
11	11760 X	11469	-0-	-291	-0-	504 1	10920 2	N	41	30	1	30
12	12152 X	11635	-0-	-517	-0-	514 1	11070 2	N	46	46	1	30
01	12152 X	11433	-0-	-719	-0-	507 1	10885 2	N	37	32	1	35
02	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	496 1	9955 2	N	52	62	1	25
*03	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	503 1	10536 2	N	4	17	1	12

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

10	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	900 1	574 2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	68	-0-	-1492	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

10	1953 N	1567	-0-	-386	-0-	70 1	1497 2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1358	-0-	-412	-0-	60 1	1298 2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	72 1	1545 2	N	-0-			-0-
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	75 1	1618 2	N	-0-			-0-
02	1305 N	1018	-0-	-287	-0-	48 1	970 2	N	-0-			-0-
03	1612 N	549	-0-	-1063	-0-	25 1	524 2	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
STROUD PETROLEUM, INC.			828082													
SIMS, KENNETH		WELL #:	1	RRCID -> 158194	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 6929	- 6946								
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKERY		WELL #:	2	RRCID -> 218345	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8360	- 8376								
10	1457 X	1195	-0-	-262	-0-	1195	2			N	-0-					72
11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					72
12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					72
01	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					72
02	1189 X	758	-0-	-431	-0-	758	2			N	-0-					72
*03	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356														
RITA ANN		WELL #:	1	RRCID -> 147846	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7752	- 7927								
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	N	5					155
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	N	8					163
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	338	2	8	9	N	7					170
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	494	2	11	9	N	10					180
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

ROBERTS, J. B.		WELL #:	2	RRCID -> 150690	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7701	- 7810								
10	1302 N	639	-0-	-663	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-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								
10	14B2 EXT	122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	68	-0-	68	190	68	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	535	-0-	535	725	535	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	746	-0-	746	1471	746	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1471					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1471					N	NO RPT					-0-

DUNCAN, C.E.		WELL #:	1	RRCID -> 156524	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 9361	PERF. 6734	- 6741								
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	N	2					103
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	N	7					110
12	589 N	426	-0-	-163	-0-	418	2	8	9	N	7					117
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					117
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3517 2	23 9	Y	21	1 8			214
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3357 2	25 9	Y	23				237
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3060 2	15 9	Y	14				251
01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2652 2	24 9	Y	22				273
02	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2260 2	18 9	Y	16				289
*03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2363 2	17 9	Y	15	153 1			151

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		Y	-0-				48
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283 2	2 9	Y	2				50
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	183 2	1 9	Y	1				51
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	120 2	1 9	Y	1				52
02	145 N	120	-0-	-25	-0-	119 2	1 9	Y	1				53
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	102 2	1 9	Y	1	28 1			26

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	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

10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		Y	-0-				6
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-				6
12	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051 2		Y	-0-				6
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-				6
02	1015 N	454	-0-	-561	-0-	454 2		Y	-0-				6
*03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-				6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

10	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712 2		Y	-0-				1
11	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 2		Y	-0-				1
12	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512 2		Y	-0-				1
01	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 2		Y	-0-				1
02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		Y	-0-				1
*03	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		Y	-0-				1

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	7848 - 8725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1178 X	174	-0-	-1004	-0-	174	2		Y	-0-		6	
11	1140 X	67	-0-	-1073	-0-	67	2		Y	-0-		6	
12	1178 X	50	-0-	-1128	-0-	50	2		Y	-0-		6	
01	1178 X	80	-0-	-1098	-0-	80	2		Y	-0-		6	
02	435 X	89	-0-	-346	-0-	89	2		Y	-0-		6	
03	186 X	88	-0-	-98	-0-	88	2		Y	-0-		6	

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7702 - 7750	
10	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2		Y	-0-		10	
11	300 N	136	-0-	-164	-0-	136	2		Y	-0-		10	
12	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2		Y	-0-		10	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-		10	
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-		10	
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-		10	

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	7980 - 7990	
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	962	2	N	-0-	-0-	
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	2	N	-0-	-0-	
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	N	-0-	-0-	
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	40	1	1272	2	N	-0-	-0-	
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	731	2	N	-0-	-0-	
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	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	
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-		-0-	
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-		-0-	
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-		-0-	
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-		-0-	
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-		-0-	
*03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-		-0-	

SPENCE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	240325	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9744 - 10498	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-	
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2		N	-0-		-0-	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-	
01	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	2		N	-0-		-0-	
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-	
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	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	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLETHA, SW. (RODESSA)				67108 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LIMESTONE		
APPROACH OPERATING LLC				028625								
TXU MINING COMPANY NORTH				WELL #: 4	RRCID -> 275493	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 6560	- 6565			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331								
HENDERSON, W. L.				WELL #: 8	RRCID -> 015543	COMPL. DATE 11/15/1961	TOTAL DEPTH 6804	PERF. 6735	- 6740			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-		10	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-		10	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-		10	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-		10	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-		10	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-		10	
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2009												

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356								
ROBERTS, C. E.				WELL #: 1	RRCID -> 015538	COMPL. DATE 01/19/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6738	- 6746			
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	N	5	
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	595	2	11	9	N	10	
12	589 N	420	-0-	-169	-0-	414	2	6	9	N	5	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	N	3	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73	

COX-WHITE				WELL #: 1	RRCID -> 015546	COMPL. DATE 03/20/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6746	- 6754			
10	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	N	13	
11	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1624	2	24	9	N	22	
12	1581 #	1101	-0-	-480	-0-	1088	2	13	9	N	12	
01	1581 #	1152	-0-	-429	-0-	1132	2	20	9	N	18	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		254	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		254	

JONES, CRYSTAL D., UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 015549	COMPL. DATE 10/24/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6728	- 6738			
10	644 R	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15	
11	720 #	706	-0-	-14	-0-	693	2	13	9	N	12	
12	713 #	455	-0-	-258	-0-	449	2	6	9	N	5	
01	713 #	613	-0-	-100	-0-	591	2	22	9	N	20	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		363	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		363	

STINSON, MARVIN, UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 015550	COMPL. DATE 03/06/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6628	- 6636			
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	622	2	11	9	N	10	
12	620 N	522	-0-	-98	-0-	511	2	11	9	N	10	
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88	

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.// 67108 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE							
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.// 828356		WELL #: 1		RRCID -> 125142		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769					
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
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1519	2	25	9	N	23				172
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1624	2	17	9	N	15				187
12	1612 N	90	-0-	-1522	-0-	89	2	1	9	N	1				188
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				188
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 093557		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962					
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	633	2	N	-0-				84
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	N	-0-				84
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	N	-0-				84
01	682 N	463	-0-	-219	-0-	19	1	444	2	N	-0-				84
02	638 N	3	-0-	-635	-0-	3	1			N	-0-				84
03	713 N	22	-0-	-691	-0-	2	1	20	2	N	-0-				84

OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1 L		RRCID -> 015565		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-				-0-
*11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-				-0-
*12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-				-0-
*01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-				-0-
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-				-0-
*03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	46	1	4095	3	N	-0-				-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676							
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-				-0-
*11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-				-0-
*12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-				-0-
*01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-				-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-				-0-
*03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	19	1	1707	3	N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240							
10	4712 X	3311	-0-	-1401	-0-	3311	3			N	-0-				-0-
*11	4560 X	3246	-0-	-1314	-0-	3246	3			N	-0-				-0-
*12	4712 X	4004	-0-	-708	-0-	4004	3			N	-0-				-0-
*01	4712 X	3896	-0-	-816	-0-	3896	3			N	-0-				-0-
02	3828 X	3134	-0-	-694	-0-	3134	3			N	-0-				-0-
03	4030 X	3154	-0-	-876	-0-	35	1	3119	3	N	-0-				-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
*12	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	3	N	-0-			-0-
*01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	13	1	1131	3	N		-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267					
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3	N	-0-			-0-
*11	4440	X	4004	-0-	-436	-0-	4004	3	N	-0-			-0-
*12	4588	X	3396	-0-	-1192	-0-	3396	3	N	-0-			-0-
*01	4588	X	3927	-0-	-661	-0-	3927	3	N	-0-			-0-
02	4292	X	4076	-0-	-216	-0-	4076	3	N	-0-			-0-
03	4588	X	3836	-0-	-752	-0-	43	1	3793	3	N		-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140		RRCID -> 133574		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386					
10	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-			-0-
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-			-0-
02	1102	N	1018	-0-	-84	-0-	1018	3	N	-0-			-0-
*03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	12	1	1094	3	N		-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914					
10	2356	X	1980	-0-	-376	-0-	1980	3	N	-0-			-0-
*11	2280	X	982	-0-	-1298	-0-	982	3	N	-0-			-0-
*12	2263	N	1512	-0-	-751	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
*01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3	N	-0-			-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	N	-0-			-0-
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	24	1	2077	3	N		-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #: 155		RRCID -> 133887		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868					
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3	N	-0-			-0-
*11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3	N	-0-			-0-
*12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3	N	-0-			-0-
*01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3	N	-0-			-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3	N	-0-			-0-
*03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	61	1	5393	3	N		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
*03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	18	1	1611	3	N		-0-

OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318					
10	7347	X	5526	-0-	-1821	-0-	5526	3	N	-0-			-0-
*11	7110	X	1638	-0-	-5472	-0-	1638	3	N	-0-			-0-
12	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-			N	-0-			-0-
*01	7347	X	1015	-0-	-6332	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3	N	-0-			-0-
*03	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	93	1	8225	3	N		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477									
M	O	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		
10	434 N	424	-0-	-10	-0-		424	3			N	-0-			-0-		
*11	420 N	399	-0-	-21	-0-		399	3			N	-0-			-0-		
*12	434 N	385	-0-	-49	-0-		385	3			N	-0-			-0-		
*01	434 N	324	-0-	-110	-0-		324	3			N	-0-			-0-		
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	3			N	-0-			-0-		
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-		11	1	960	3	N	-0-			-0-		
OGU (MC & SUGGETT 18-X)										WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080	
10	4381 X	803	-0-	-3578	-0-		803	3			N	-0-			-0-		
*11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		1808	3			N	-0-			-0-		
*12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1556	3			N	-0-			-0-		
*01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		2305	3			N	-0-			-0-		
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1924	3			N	-0-			-0-		
03	1550 N	117	-0-	-1433	-0-		1	1	116	3	N	-0-			-0-		
OGU (MC & SUGGETT-10)										WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	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	
10	3751 X	2749	-0-	-1002	-0-		2749	3			N	-0-			-0-		
*11	2820 X	2117	-0-	-703	-0-		2117	3			N	-0-			-0-		
*12	2914 X	2158	-0-	-756	-0-		2158	3			N	-0-			-0-		
*01	2914 X	2307	-0-	-607	-0-		2307	3			N	-0-			-0-		
02	2581 X	1899	-0-	-682	-0-		1899	3			N	-0-			-0-		
03	2759 X	1974	-0-	-785	-0-		22	1	1952	3	N	-0-			-0-		
OGU (HUFF, C.C. -4)										WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
OGU (HARVARD, J.M. -8)										WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700	
10	558 N	425	-0-	-133	-0-		425	3			N	-0-			-0-		
*11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		2094	3			N	-0-			-0-		
*12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		1722	3			N	-0-			-0-		
*01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		1813	3			N	-0-			-0-		
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233	3			N	-0-			-0-		
*03	3100 N	3323	-0-	223	223		37	1	3286	3	N	-0-			-0-		
OGU (LEWIS, J. H. A-9)										WELL #: 193		RRCID -> 162759		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488	
10	868 N	653	-0-	-215	-0-		653	3			N	-0-			-0-		
*11	960 N	872	-0-	-88	-0-		872	3			N	-0-			-0-		
*12	868 N	575	-0-	-293	-0-		575	3			N	-0-			-0-		
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	3			N	-0-			-0-		
02	841 N	639	-0-	-202	-0-		639	3			N	-0-			-0-		
03	589 N	135	-0-	-454	-0-		2	1	133	3	N	-0-			-0-		

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #:		195	RRCID ->	209826	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10484 - 11346	
M	O	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
10	1023 N	932	-0-	-91	-0-	932	3	N	-0-		-0-	
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-		-0-	
*12	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	3	N	-0-		-0-	
*01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-		-0-	
02	957 N	723	-0-	-234	-0-	723	3	N	-0-		-0-	
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	7	1	662 3 N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #:		202	RRCID ->	213189	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10550 - 11848	
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3	N	-0-		-0-	
*11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3	N	-0-		-0-	
*12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3	N	-0-		-0-	
*01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3	N	-0-		-0-	
02	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3	N	-0-		-0-	
*03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	27	1	2392 3 N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #:		204	RRCID ->	219347	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10582 - 11861	
10	1674 X	625	-0-	-1049	-0-	625	3	N	-0-		-0-	
*11	1620 X	541	-0-	-1079	-0-	541	3	N	-0-		-0-	
*12	1674 X	407	-0-	-1267	-0-	407	3	N	-0-		-0-	
01	1674 X	60	-0-	-1614	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
02	928 X	14	-0-	-914	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
03	620 X	42	-0-	-578	-0-	42	3	N	-0-		-0-	

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID ->	221085	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10474 - 11904	
10	2573 X	2170	-0-	-403	-0-	2170	3	N	-0-		-0-	
*11	2490 X	1882	-0-	-608	-0-	1882	3	N	-0-		-0-	
*12	3007 X	1678	-0-	-1329	-0-	1678	3	N	-0-		-0-	
*01	3007 X	1517	-0-	-1490	-0-	1517	3	N	-0-		-0-	
02	2813 X	1174	-0-	-1639	-0-	1174	3	N	-0-		-0-	
03	2170 X	1183	-0-	-987	-0-	13	1	1170 3 N	-0-		-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10779 - 12002	
10	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-		-0-	
*11	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-		-0-	
*12	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-		-0-	
*01	1767 X	1094	-0-	-673	-0-	1094	3	N	-0-		-0-	
02	1653 X	461	-0-	-1192	-0-	461	3	N	-0-		-0-	
*03	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	21	1	1843 3 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	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OPELIKA (PETTIT)			67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT		
WCP OPERATING COMPANY, LLC			902623									
EDWARDS, F. F., ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	015631	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10189	PERF.	9546 - 9564
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	39	-0-	39	70	2 1	37 2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		-0-
01	70 X	-0-	-0-	-70	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	36	-0-	36	36	7 2	29 9		N	26		26
03	14B2 EXT	2899	-0-	2899	2935	105 1	2792 2		N	2		9
						2 9						
HEARNE, BEN, ET AL			WELL #:	1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9520 - 9540
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	207 1	3780 2		N	11		170
						12 9						
11	2790 X	746	-0-	-2044	-0-	39 1	707 2		N	-0-		170
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-		170
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-		170
02	3770 X	572	-0-	-3198	-0-	27 1	531 2		N	13		183
						14 9						
03	3999 X	3475	-0-	-524	-0-	125 1	3330 2		N	18		225
						20 9						
XTO ENERGY INC.			WELL #:	1	RRCID ->	015633	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8967 - 9594
EDWARDS, J. S.			945936									
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-		-0-
11	180 N	47	-0-	-133	-0-	47 3			N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
01	217 N	87	-0-	-130	-0-	87 3			N	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-		-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1 1	203 3		N	-0-		-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)			WELL #:	17 T	RRCID ->	015634	COMPL. DATE	10/13/1946	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	9360 - 9397
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3			N	-0-		-0-
*11	210 N	65	-0-	-145	-0-	65 3			N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
*01	403 N	98	-0-	-305	-0-	98 3			N	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-		-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	4 1	349 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
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3			N	-0-		-0-
*11	690 N	543	-0-	-147	-0-	543 3			N	-0-		-0-
*12	713 N	461	-0-	-252	-0-	461 3			N	-0-		-0-
*01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3			N	-0-		-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3			N	-0-		-0-
03	465 N	357	-0-	-108	-0-	4 1	353 3		N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. C-4)			WELL #:	31 T	RRCID ->	086178	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	9306 - 9344
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3			N	-0-		-0-
11	390 N	85	-0-	-305	-0-	85 3			N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
01	434 N	26	-0-	-408	-0-	26 3			N	-0-		-0-
02	87 N	27	-0-	-60	-0-	27 3			N	-0-		-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 1	97 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8877 - 8955					
M	O	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
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	71	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9020 - 9178					
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
*11	390 N	52	-0-	-338	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	403 N	91	-0-	-312	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	357	3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8831					
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-			-0-
*11	1770 N	1651	-0-	-119	-0-	-0-	1651	3			N	-0-			-0-
*12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-			-0-
*01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-			-0-
02	1595 N	1385	-0-	-210	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
03	1891 N	1205	-0-	-686	-0-	-0-	13	1	1192	3	N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8545 - 8633					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178660		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8390 - 9105					
10	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
*11	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	-0-	1616	3			N	-0-			-0-
*12	2077 N	1609	-0-	-468	-0-	-0-	1609	3			N	-0-			-0-
*01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-			-0-
02	1566 N	1512	-0-	-54	-0-	-0-	1512	3			N	-0-			-0-
*03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1721	3	N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 8551 - 8645					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) 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	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
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	171 2	9 9	N	8			256
11		90 N	36	-0-	-54	-0-	33 2	3 9	N	3			259
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	1			260
01		186 N	39	-0-	-147	-0-	38 2	1 9	N	1			261
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	191 2	9 9	N	8			269
*03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	196 2	9 9	N	8			277

TDX ENERGY, LLC 840440
 WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

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
10		682 N	667	-0-	-15	-0-	654 2	13 9	N	12			121
11		750 N	96	-0-	-654	-0-	96 2		N	-0-			121
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			121
01		682 N	240	-0-	-442	-0-	236 2	4 9	N	4			125
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	570 2	11 9	N	10			135
*03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	681 2	8 9	N	7			142

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
 HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
*11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
*12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
*01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
*03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	7 1	602 3	N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-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

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
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
*11		360 N	179	-0-	-181	-0-	179 3		N	-0-			-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
*01		372 N	217	-0-	-155	-0-	217 3		N	-0-			-0-
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-
*03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	8 1	687 3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		//CONT.// 945936		WELL #:	4	RRCID ->	015570	COMPL. DATE	03/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8754 - 8765
M	O	GAS	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	
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-			-0-	
*11	270 N	138	-0-	-132	-0-	138	3	N	-0-			-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-	
*01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-			-0-	
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-	
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	9	1	789 3	N	-0-		-0-	

OGU (CORLEY, C. W. -1)				WELL #:	6	RRCID ->	015572	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	8559 - 8764
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-			-0-	
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-	
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-	
01	806 N	50	-0-	-756	-0-	50	3	N	-0-			-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-	
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170 3	N	-0-		-0-	

OGU (CORLEY, C. W. -2)				WELL #:	7	RRCID ->	015573	COMPL. DATE	05/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8764 - 8858
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-	
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3	N	-0-			-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-	
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-	
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	304 3	N	-0-		-0-	

OGU (COX, M. A. -1)				WELL #:	8	RRCID ->	015574	COMPL. DATE	09/10/1947	TOTAL DEPTH	8582	PERF.	8574 - 8582
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-	
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-	
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68 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
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-			-0-	
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3	N	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
*01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3	N	-0-			-0-	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-	
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98 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
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-	
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-	
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53 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
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-	
*11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3	N	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3	N	-0-			-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
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
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-	-0-
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-	-0-
*12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-	-0-
*01	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	3		N	-0-	-0-
02	812 N	620	-0-	-192	-0-	620	3		N	-0-	-0-
03	837 N	710	-0-	-127	-0-	8	1	702	3	N	-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8770 - 8778	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8705 - 8809	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	242	3	10	9	Y	47
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	49
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	49
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	375	3	23	9	Y	26
*02	261 N	258	-0-	-3	-0-	250	3	8	9	Y	33
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	33

HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-	1

HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	2
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		Y	-0-	2
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	80	3	4	9	Y	3
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	4
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	4

OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH		8716 PERF. 8559 - 8653	
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	2	1	154	3	N	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
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

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8826 - 8858	
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	7	1	585	3	N	-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754 - 8798	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8656 - 8768	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8722 - 8736	
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-
11	150 N	14	-0-	-136	-0-	14	3			N	-0-
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	358	3	N	-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8850 - 8781	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	5	1	462	3	N	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7869 - 7989	
10	1705 N	1340	-0-	-365	-0-	1340	3			N	-0-
*11	1710 N	1240	-0-	-470	-0-	1240	3			N	-0-
*12	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	1328	3			N	-0-
*01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-
*03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	18	1	1606	3	N	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8190 - 8433					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1)		WELL #: 23		RRCID -> 015596		COMPL. DATE 04/11/1945		TOTAL DEPTH 8577		PERF. 8437 - 8537					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 8773 - 8871					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 7910 - 7950					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 8180					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 8065 - 8181					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8080 - 8167					
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
*11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-			-0-
*12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-			-0-
*01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-			-0-
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
*03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1739	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. B-2)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602													
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766													
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
11	60 N	25	-0-	-0-	-35	-0-	25 3		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1 114 3		N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236													
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696													
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
02	203 N	173	-0-	-30	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
03	248 N	197	-0-	-51	-0-	-0-	2 1 195 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			-0-
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	93 3		N	-0-			-0-
12		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3		N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
*03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 1	126 3	N	-0-			-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	554 3	221 9	Y	201	351 1		55
11	450	N	100	-0-	-350	-0-	83 3	17 9	Y	15			70
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			70
01	465	N	245	-0-	-220	-0-	226 3	19 9	Y	17			87
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	555 3	228 9	Y	207	181 1		113
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	3 1	463 3	Y	275	185 1		203
							303 9						

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	828	-0-	828	69892	828	3	N	-0-		-0-
*11	SWR 10	856	-0-	856	70748	856	3	N	-0-		-0-
*12	SWR 10	479	-0-	479	71227	479	3	N	-0-		-0-
*01	SWR 10	514	-0-	514	71741	514	3	N	-0-		-0-
02	SWR 10	405	-0-	405	72146	405	3	N	-0-		-0-
03	SWR 10	120	-0-	120	72266	1	1	N	-0-	119 3	-0-

EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548			
10	651 N	184	-0-	-467	-0-	184	3	N	-0-		-0-
*11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
01	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	3	N	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949			
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	2		11
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-		11
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-		11
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	4	10 1	5
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	1		6
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	208 3	6

MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942			
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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			
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	3	Y	8		129
*11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2108	3	Y	16		145
*12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	Y	-0-		145
*01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1722	3	Y	92	127 1	110
*02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1896	3	Y	22		132
*03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	1577 3	132

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	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								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2)		WELL #: 50 C		RRCID -> 102068		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258				
M	O	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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295				
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-		-0-	
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-		-0-	
*12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-		-0-	
*01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		-0-	
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-		-0-	
*03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	11	1	965 3	N	-0-	-0-	

LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-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				
10	3100 X	2475	-0-	-625	-0-	2475	3	N	-0-		-0-	
*11	3000 X	2630	-0-	-370	-0-	2630	3	N	-0-		-0-	
*12	3100 X	2724	-0-	-376	-0-	2724	3	N	-0-		-0-	
*01	3100 X	3025	-0-	-75	-0-	3025	3	N	-0-		-0-	
02	2900 X	2795	-0-	-105	-0-	2795	3	N	-0-		-0-	
*03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	37	1	3230 3	N	-0-	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603				
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-	
11	420 N	13	-0-	-407	-0-	13	3	N	-0-		-0-	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-341		N	-0-		-0-	
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-	
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188 3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63 C		RRCID -> 119389		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290								
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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*12	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*01	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	493 N	309	-0-	-184	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	9	1	772	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								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1732	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

10	2914 X	1113	-0-	-1801	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*11	2520 X	1146	-0-	-1374	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*12	2170 X	1813	-0-	-357	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
02	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	2903	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239								
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845								
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3		N	-0-					-0-
*11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-					-0-
*12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3		N	-0-					-0-
*01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		N	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-					-0-
*03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	28	1	2512	3	N	-0-				-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152								
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-					-0-
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-					-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-					-0-
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-					-0-
02	957	N	900	-0-	-57	-0-	900	3		N	-0-					-0-
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	11	1	985	3	N	-0-				-0-

OGU (INGRAM, M. W. -2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278								
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-					-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-					-0-
*12	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	3		N	-0-					-0-
*01	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3		N	-0-					-0-
02	580	N	361	-0-	-219	-0-	361	3		N	-0-					-0-
03	527	N	375	-0-	-152	-0-	4	1	371	3	N	-0-				-0-

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019								
10	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3		N	-0-					-0-
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3		N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	N	-0-				-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-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								
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572								
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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 171031		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375								
10	SWR 10	641	-0-	641	56514	641	3			N	-0-					-0-
*11	SWR 10	617	-0-	617	57131	617	3			N	-0-					-0-
*12	SWR 10	595	-0-	595	57726	595	3			N	-0-					-0-
*01	SWR 10	692	-0-	692	58418	692	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	540	-0-	540	58958	540	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	599	-0-	599	59557	7	1	592	3	N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	1426 N	799	-0-	-627	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
*01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	18	1	1584	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 173008		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		//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 (-)	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329												
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-			-0-
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	8	1	677 3	N	-0-		-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534												
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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												
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-
*11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3	N	-0-			-0-
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
*01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-			-0-
02	261 N	240	-0-	-21	-0-	240	3	N	-0-			-0-
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	3	1	244 3	N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368					
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 178088		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 182254		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 184316		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228					
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
*11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
*12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
*01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
*03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	24	1	2124	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (LEWIS J. H. -B- 6)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
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

OGU (LEWIS J. H. -B- 6) WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504												
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-	
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-	
*12	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-	
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	268	3	N	-0-		-0-	
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	4	1	349 3	N		-0-	

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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												
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-		-0-	
*11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-		-0-	
*12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-		-0-	
*01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-		-0-	
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-	
*03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	1103 3	N		-0-	

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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												
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 191631		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	3	N	-0-			-0-
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
*12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
*01	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	3	N	-0-			-0-
02	1102 N	838	-0-	-264	-0-	838	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	879	-0-	-175	-0-	10	1	869 3 N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612				
10	958 X	199	-0-	-759	-0-	199	3	N	-0-			-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462				
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-			-0-
*11	1530 N	263	-0-	-1267	-0-	263	3	N	-0-			-0-
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
*01	2046 N	370	-0-	-1676	-0-	370	3	N	-0-			-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-			-0-
*03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	16	1	1400 3 N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049								
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788		
M	O	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
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-	-0-	
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	-0-	
*12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3	N	-0-	-0-	
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-	-0-	
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-	-0-	
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	5 1	432 3	N	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861		
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-	-0-	
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	N	-0-	-0-	
*12	1395 N	1174	-0-	-221	-0-	1174 3	N	-0-	-0-	
*01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-	-0-	
02	1363 N	1080	-0-	-283	-0-	1080 3	N	-0-	-0-	
03	1178 N	991	-0-	-187	-0-	11 1	980 3	N	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230		
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	86	-0-	-154	-0-	86 3	N	-0-	-0-	
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-	-0-	
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-	-0-	
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-	-0-	
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	9 1	767 3	N	-0-	

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376		
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3	N	-0-	-0-	
*11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3	N	-0-	-0-	
*12	1891 N	1798	-0-	-93	-0-	1798 3	N	-0-	-0-	
*01	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	1862 3	N	-0-	-0-	
02	1769 N	1224	-0-	-545	-0-	1224 3	N	-0-	-0-	
03	1798 N	1648	-0-	-150	-0-	18 1	1630 3	N	-0-	

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	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		
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3	N	-0-	-0-	
*11	2010 N	1925	-0-	-85	-0-	1925 3	N	-0-	-0-	
*12	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	2077 3	N	-0-	-0-	
*01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3	N	-0-	-0-	
02	1856 N	1739	-0-	-117	-0-	1739 3	N	-0-	-0-	
03	2077 N	1493	-0-	-584	-0-	17 1	1476 3	N	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136				
M	O	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
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-	-0-	
*11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-	-0-	
*12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-	-0-	
*01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-	-0-	
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-	-0-	
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	15	1	1294	3	N	-0-	

OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020				
10	3658 X	2683	-0-	-975	-0-	2683	3		N	-0-	-0-	
*11	3150 X	2856	-0-	-294	-0-	2856	3		N	-0-	-0-	
*12	3162 X	2984	-0-	-178	-0-	2984	3		N	-0-	-0-	
*01	3162 X	3004	-0-	-158	-0-	3004	3		N	-0-	-0-	
02	2958 X	2703	-0-	-255	-0-	2703	3		N	-0-	-0-	
*03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	38	1	3342	3	N	-0-	

OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080				
10	3875 X	3837	-0-	-38	-0-	3837	3		N	-0-	-0-	
*11	3750 X	3705	-0-	-45	-0-	3705	3		N	-0-	-0-	
*12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3		N	-0-	-0-	
*01	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3		N	-0-	-0-	
02	3654 X	3619	-0-	-35	-0-	3619	3		N	-0-	-0-	
*03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	46	1	4092	3	N	-0-	

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A				
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-	-0-	
*11	1830 N	464	-0-	-1366	-0-	464	3		N	-0-	-0-	
*12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3		N	-0-	-0-	
*01	1891 N	1523	-0-	-368	-0-	1523	3		N	-0-	-0-	
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-	-0-	
*03	3100 N	4127	-0-	1027	1027	46	1	4081	3	N	-0-	

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A				
10	775 N	541	-0-	-234	-0-	541	3		N	-0-	-0-	
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-	-0-	
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-	-0-	
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-	-0-	
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-	-0-	
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	7	1	654	3	N	-0-	

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280				
10	3503 X	2458	-0-	-1045	-0-	2458	3		N	-0-	-0-	
*11	3390 X	2108	-0-	-1282	-0-	2108	3		N	-0-	-0-	
*12	3503 X	2802	-0-	-701	-0-	2802	3		N	-0-	-0-	
*01	3255 X	2718	-0-	-537	-0-	2718	3		N	-0-	-0-	
02	2291 X	2236	-0-	-55	-0-	2236	3		N	-0-	-0-	
*03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	35	1	3099	3	N	-0-	

OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A				
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-	-0-	
*11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-	-0-	
*12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-	-0-	
*01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-	-0-	
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-	-0-	
*03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	23	1	1991	3	N	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995			
M	O	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
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	4 1	369 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976			
10	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3		N	-0-		-0-
*11	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3		N	-0-		-0-
*12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3		N	-0-		-0-
*01	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	2426 3		N	-0-		-0-
02	2291 N	1913	-0-	-378	-0-	1913 3		N	-0-		-0-
03	2449 N	2201	-0-	-248	-0-	25 1	2176 3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A			
10	4309 X	2942	-0-	-1367	-0-	2942 3		N	-0-		-0-
*11	3930 X	2928	-0-	-1002	-0-	2928 3		N	-0-		-0-
*12	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	3235 3		N	-0-		-0-
*01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 3		N	-0-		-0-
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 3		N	-0-		-0-
*03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	43 1	3776 3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4)		WELL #: 86		RRCID -> 040255		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587			
10	3255 X	2449	-0-	-806	-0-	2449 3		N	-0-		-0-
*11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3		N	-0-		-0-
*12	3038 X	2927	-0-	-111	-0-	2927 3		N	-0-		-0-
*01	3038 X	2243	-0-	-795	-0-	2243 3		N	-0-		-0-
02	3045 X	1862	-0-	-1183	-0-	1862 3		N	-0-		-0-
03	3255 X	2253	-0-	-1002	-0-	25 1	2228 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3		N	-0-	-0-	
*11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3		N	-0-	-0-	
*12	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3		N	-0-	-0-	
*01	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3		N	-0-	-0-	
02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3		N	-0-	-0-	
*03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	41	1	3680	3	N	-0-	

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419				
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-	-0-	
*11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-	-0-	
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	5	1	441	3	N	-0-	

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098				
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-	-0-	
*11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-	-0-	
*12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-	-0-	
*01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3		N	-0-	-0-	
02	261 N	231	-0-	-30	-0-	231	3		N	-0-	-0-	
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	3	1	274	3	N	-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038				
10	T. A.	3619	-0-	3619	-0-	3619	3		N	-0-	-0-	
*11	T. A.	3983	-0-	3983	-0-	7602	3		N	-0-	-0-	
*12	T. A.	3644	-0-	3644	-0-	11246	3		N	-0-	-0-	
*01	T. A.	4046	-0-	4046	-0-	15292	3		N	-0-	-0-	
*02	19085 X	3793	-0-	-15292	-0-	3793	3		N	-0-	-0-	
*03	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	49	1	4286	3	N	-0-	

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733				
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		N	-0-	-0-	
*11	2370 N	1899	-0-	-471	-0-	1899	3		N	-0-	-0-	
*12	2449 N	1374	-0-	-1075	-0-	1374	3		N	-0-	-0-	
*01	2387 N	1424	-0-	-963	-0-	1424	3		N	-0-	-0-	
02	1827 N	1225	-0-	-602	-0-	1225	3		N	-0-	-0-	
*03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	20	1	1768	3	N	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964				
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3		N	-0-	-0-	
*11	2970 X	1019	-0-	-1951	-0-	1019	3		N	-0-	-0-	
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	3069 X	2207	-0-	-862	-0-	2207	3		N	-0-	-0-	
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3		N	-0-	-0-	
*03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	36	1	3200	3	N	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (INGRAM, M. W. -4)	WELL #:	56	RRCID ->	110847	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 8030 - 10042	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-	-0-	
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-	-0-	
*12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-	-0-	
*01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-	-0-	
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-	-0-	
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	11 1	934 3	N	-0-	

OGU (HAMILL, SALLIE -1)	WELL #:	75	RRCID ->	111722	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL DEPTH	11054	PERF. 8507 - 9788	
10	T. A.	2233	-0-	2233	2233	3	N	-0-	-0-	
*11	T. A.	394	-0-	394	2627	3	N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-	-0-	
*01	T. A.	510	-0-	510	3137	3	N	-0-	-0-	
*02	4862 X	1725	-0-	-3137	-0-	1725 3	N	-0-	-0-	
*03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	29 1	2578 3	N	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -2)	WELL #:	59	RRCID ->	113464	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	10178	PERF. 7841 - 9933	
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 3	N	-0-	-0-	
*11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 3	N	-0-	-0-	
*12	3131 X	3106	-0-	-25	-0-	3106 3	N	-0-	-0-	
*01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 3	N	-0-	-0-	
02	2929 X	2857	-0-	-72	-0-	2857 3	N	-0-	-0-	
*03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	37 1	3244 3	N	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A. -3)	WELL #:	58 T	RRCID ->	113653	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	10157	PERF. 8173 - 9766	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	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	
10	T. A.	1171	-0-	1171	1171	3	N	-0-	-0-	
11	T. A.	191	-0-	191	1362	3	N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1362		N	-0-	-0-	
*01	T. A.	231	-0-	231	1593	3	N	-0-	-0-	
*02	2729 X	1136	-0-	-1593	-0-	1136 3	N	-0-	-0-	
*03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	11 1	1006 3	N	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A -4)	WELL #:	77	RRCID ->	113963	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 8115 - 9455	
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3	N	-0-	-0-	
*11	2520 N	2032	-0-	-488	-0-	2032 3	N	-0-	-0-	
*12	2294 N	2250	-0-	-44	-0-	2250 3	N	-0-	-0-	
*01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3	N	-0-	-0-	
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3	N	-0-	-0-	
03	2263 N	1728	-0-	-535	-0-	19 1	1709 3	N	-0-	

OGU (POPE, F. S. -3)	WELL #:	91	RRCID ->	114083	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	10198	PERF. 8194 - 10013	
10	T. A.	3398	-0-	3398	3850	3398 3	N	-0-	-0-	
*11	T. A.	3499	-0-	3499	7349	3499 3	N	-0-	-0-	
*12	T. A.	3267	-0-	3267	10616	3267 3	N	-0-	-0-	
*01	T. A.	2650	-0-	2650	13266	2650 3	N	-0-	-0-	
*02	16131 X	2865	-0-	-13266	-0-	2865 3	N	-0-	-0-	
*03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	32 1	2794 3	N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-	-0-	
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-	-0-	
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-	-0-	
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-	-0-	
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-	-0-	
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	5	1	444	3	N	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145				
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-	-0-	
*11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-	-0-	
*12	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		N	-0-	-0-	
*01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-	-0-	
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-	-0-	
*03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	32	1	2812	3	N	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 03/10/1985		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997				
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-	-0-	
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-	-0-	
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-	-0-	
*01	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3		N	-0-	-0-	
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-	-0-	
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	8	1	716	3	N	-0-	

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852				
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3		N	-0-	-0-	
*11	900 N	513	-0-	-387	-0-	513	3		N	-0-	-0-	
*12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-	-0-	
*01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-	-0-	
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-	-0-	
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	10	1	895	3	N	-0-	

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	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				
10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-	-0-	
*11	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-	-0-	
*12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		N	-0-	-0-	
*01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3		N	-0-	-0-	
02	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3		N	-0-	-0-	
*03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	24	1	2099	3	N	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250				
10	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3		N	-0-	-0-	
*11	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-	-0-	
*12	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-	-0-	
*01	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-	-0-	
02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-	-0-	
*03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	12	1	1042	3	N	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126	
M	O	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
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3	N	-0-	-0-
*11	2010 N	1733	-0-	-277	-0-	1733 3	N	-0-	-0-
*12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3	N	-0-	-0-
*01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3	N	-0-	-0-
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-	-0-
03	2325 N	2318	-0-	-7	-0-	26 1	2292 3	N	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058	
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3	N	-0-	-0-
*11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-	-0-
*12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-	-0-
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-	-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-	-0-
*03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	12 1	1057 3	N	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300	
10	1178 N	891	-0-	-287	-0-	891 3	N	-0-	-0-
*11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3	N	-0-	-0-
*12	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3	N	-0-	-0-
*01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3	N	-0-	-0-
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3	N	-0-	-0-
*03	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	32 1	2849 3	N	-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-

MULLENAX		WELL #: 1		RRCID -> 118440		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966	
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-	87
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	177 2	3 9	N	90
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	261 2	3 9	N	93
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2		N	93
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	152 2		N	93
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	171 2		N	93

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004	
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-	-0-
*11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3	N	-0-	-0-
*12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-	-0-
*01	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	1003 3	N	-0-	-0-
02	1131 N	637	-0-	-494	-0-	637 3	N	-0-	-0-
*03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	98 1	2028 3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	744 N	660	-0-	-84	-0-	660 3	N	-0-		-0-
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-		-0-
*12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-		-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
*03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	14 1	1200 3	N	-0-	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291		
10	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1244 3	N	-0-		-0-
*11	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1220 3	N	-0-		-0-
*12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-		-0-
*01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	N	-0-		-0-
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	-0-		-0-
03	1457 N	539	-0-	-918	-0-	6 1	533 3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63		RRCID -> 119395		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634		
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3	N	-0-		-0-
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-		-0-
*12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3	N	-0-		-0-
*01	2046 N	1732	-0-	-314	-0-	1732 3	N	-0-		-0-
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	N	-0-		-0-
03	2077 N	922	-0-	-1155	-0-	10 1	912 3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681		
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 3	N	-0-		-0-
*11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3	N	-0-		-0-
*12	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	1777 3	N	-0-		-0-
*01	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803 3	N	-0-		-0-
02	1769 N	1599	-0-	-170	-0-	1599 3	N	-0-		-0-
03	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	19 1	1654 3	N	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268		
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
*01	620 N	526	-0-	-94	-0-	526 3	N	-0-		-0-
02	580 N	457	-0-	-123	-0-	457 3	N	-0-		-0-
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	5 1	420 3	N	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594	
M	O	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
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3	N	-0-	-0-
*11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3	N	-0-	-0-
*12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-	-0-
*01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-	-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-	-0-
*03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	13 1	1106 3	N	-0-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713	
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-	-0-
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-	-0-
*12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-	-0-
*01	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	1013 3	N	-0-	-0-
02	957 N	785	-0-	-172	-0-	785 3	N	-0-	-0-
03	1085 N	972	-0-	-113	-0-	11 1	961 3	N	-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595	
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-	-0-
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-	-0-
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-	-0-
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-	-0-
02	667 N	407	-0-	-260	-0-	407 3	N	-0-	-0-
03	713 N	617	-0-	-96	-0-	7 1	610 3	N	-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025	
10	5487 X	3068	-0-	-2419	-0-	3068 3	N	-0-	-0-
*11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 3	N	-0-	-0-
*12	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857 3	N	-0-	-0-
*01	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573 3	N	-0-	-0-
02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 3	N	-0-	-0-
03	5487 X	5000	-0-	-487	-0-	56 1	4944 3	N	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212	
10	6138 X	4573	-0-	-1565	-0-	4573 3	N	-0-	-0-
*11	5850 X	3758	-0-	-2092	-0-	3758 3	N	-0-	-0-
*12	5766 X	2357	-0-	-3409	-0-	2357 3	N	-0-	-0-
*01	5766 X	2155	-0-	-3611	-0-	2155 3	N	-0-	-0-
02	5191 X	1863	-0-	-3328	-0-	1863 3	N	-0-	-0-
03	4588 X	1803	-0-	-2785	-0-	20 1	1783 3	N	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570	
10	2759 X	2112	-0-	-647	-0-	2112 3	N	-0-	-0-
*11	2070 X	1928	-0-	-142	-0-	1928 3	N	-0-	-0-
*12	2139 X	1850	-0-	-289	-0-	1850 3	N	-0-	-0-
*01	2139 X	1691	-0-	-448	-0-	1691 3	N	-0-	-0-
02	2001 X	1532	-0-	-469	-0-	1532 3	N	-0-	-0-
03	2108 X	1822	-0-	-286	-0-	20 1	1802 3	N	-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090	
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 3	N	-0-	-0-
*11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 3	N	-0-	-0-
*12	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249 3	N	-0-	-0-
*01	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503 3	N	-0-	-0-
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 3	N	-0-	-0-
*03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	53 1	4642 3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	-0-	5004 3		N	-0-	-0-	
*11	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	-0-	4666 3		N	-0-	-0-	
*12	4309 X	4197	-0-	-112	-0-	-0-	4197 3		N	-0-	-0-	
*01	4309 X	4027	-0-	-282	-0-	-0-	4027 3		N	-0-	-0-	
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	-0-	4099 3		N	-0-	-0-	
03	4309 X	3436	-0-	-873	-0-	-0-	38 1	3398 3	N	-0-	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281				
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-	-0-	
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-	-0-	
*12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-	-0-	
*01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-	-0-	
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-	-0-	
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	702 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				
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2145 3		N	-0-	-0-	
*11	2250 N	2044	-0-	-206	-0-	-0-	2044 3		N	-0-	-0-	
*12	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	-0-	2157 3		N	-0-	-0-	
*01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	2217 3		N	-0-	-0-	
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	2273 3		N	-0-	-0-	
*03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	2292 3	N	-0-	-0-	

OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 122968		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239				
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	-0-	6408 3		N	-0-	-0-	
*11	4320 X	2171	-0-	-2149	-0-	-0-	2171 3		N	-0-	-0-	
12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	4464 X	3977	-0-	-487	-0-	-0-	3977 3		N	-0-	-0-	
02	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	-0-	6073 3		N	-0-	-0-	
*03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	4638 3	N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666				
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-	-0-	
*11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-	-0-	
*12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-	-0-	
*01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-	-0-	
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-	-0-	
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	1160 3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*12		961 N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02		899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03		961 N	818	-0-	-143	-0-	9	1	809	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

10		2728 X	2444	-0-	-284	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*11		2640 X	1947	-0-	-693	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*12		2821 X	2672	-0-	-149	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*01		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
02		2639 X	1891	-0-	-748	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03		2697 X	1977	-0-	-720	-0-	104	1	1873	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	9	1	799	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

10		713 N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*11		720 N	525	-0-	-195	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	13	1	1111	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	4	1	390	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

10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*01		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	16	1	1445	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234		
M	O	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
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 3	N	-0-	-0-	
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-	-0-	
*03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	19 1	1700 3	N	-0-	

OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 T		RRCID -> 123602		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584		
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-	-0-	
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
*01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3	N	-0-	-0-	
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-	-0-	
*03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	18 1	1570 3	N	-0-	

OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476		
10	3100 N	2685	-0-	-415	41	2685 3	N	-0-	-0-	
*11	2979 N	2938	-0-	-41	-0-	2938 3	N	-0-	-0-	
*12	2449 X	2385	-0-	-64	-0-	2385 3	N	-0-	-0-	
*01	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3	N	-0-	-0-	
02	2291 X	1392	-0-	-899	-0-	1392 3	N	-0-	-0-	
03	2449 X	2417	-0-	-32	-0-	27 1	2390 3	N	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -6)		WELL #: 135		RRCID -> 124431		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165		
10	868 N	633	-0-	-235	-0-	633 3	N	-0-	-0-	
*11	900 N	701	-0-	-199	-0-	701 3	N	-0-	-0-	
*12	899 N	721	-0-	-178	-0-	721 3	N	-0-	-0-	
*01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-	-0-	
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-	-0-	
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	10 1	867 3	N	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993		
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-	-0-	
*11	510 N	427	-0-	-83	-0-	427 3	N	-0-	-0-	
*12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-	-0-	
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-	-0-	
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-	-0-	
*03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	10 1	879 3	N	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J. H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9891 - 10228		
M	O	GAS	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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8902 - 10222		
10	2976 X	1237	-0-	-1739	-0-	1237	3	N	-0-		-0-	
*11	2400 X	1797	-0-	-603	-0-	1797	3	N	-0-		-0-	
*12	2480 X	1304	-0-	-1176	-0-	1304	3	N	-0-		-0-	
*01	1891 X	1760	-0-	-131	-0-	1760	3	N	-0-		-0-	
02	1769 X	1244	-0-	-525	-0-	1244	3	N	-0-		-0-	
03	1860 X	1149	-0-	-711	-0-	13	1	1136	3	N	-0-	

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8059 - 10301		
10	2697 X	2233	-0-	-464	-0-	2233	3	N	-0-		-0-	
*11	2610 N	2357	-0-	-253	-0-	2357	3	N	-0-		-0-	
*12	2697 N	2469	-0-	-228	-0-	2469	3	N	-0-		-0-	
*01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3	N	-0-		-0-	
02	2262 N	1837	-0-	-425	-0-	1837	3	N	-0-		-0-	
03	2480 N	1888	-0-	-592	-0-	21	1	1867	3	N	-0-	

OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9153 - 9910		
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-		-0-	
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-		-0-	
*12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-		-0-	
*01	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	3	N	-0-		-0-	
02	812 N	653	-0-	-159	-0-	653	3	N	-0-		-0-	
03	868 N	669	-0-	-199	-0-	7	1	662	3	N	-0-	

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8861 - 9566		
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3	N	-0-		-0-	
*11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3	N	-0-		-0-	
*12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-		-0-	
*01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	N	-0-		-0-	
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3	N	-0-		-0-	
*03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	25	1	2196	3	N	-0-	

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 7775 - 8742		
10	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3	N	-0-		-0-	
*11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-		-0-	
*12	2511 N	2492	-0-	-19	-0-	2492	3	N	-0-		-0-	
*01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3	N	-0-		-0-	
02	2349 N	2234	-0-	-115	-0-	2234	3	N	-0-		-0-	
03	2511 N	2329	-0-	-182	-0-	26	1	2303	3	N	-0-	

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7883 - 10110		
10	2945 X	2790	-0-	-155	-0-	2790	3	N	-0-		-0-	
*11	3180 X	3112	-0-	-68	-0-	3112	3	N	-0-		-0-	
*12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3	N	-0-		-0-	
*01	3286 X	2921	-0-	-365	-0-	2921	3	N	-0-		-0-	
02	3016 X	2304	-0-	-712	-0-	2304	3	N	-0-		-0-	
03	3317 X	2314	-0-	-1003	-0-	26	1	2288	3	N	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HUFF, C. C. -5)	WELL #: 146	RRCID -> 125680	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7930	- 9918			
M 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
10	2356 X	804	-0-	-1552	-0-	804 3		N	-0-
*11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-
*12	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3		N	-0-
*01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3		N	-0-
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3		N	-0-
03	2480 N	2255	-0-	-225	-0-	25 1	2230 3	N	-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9132	- 9142	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 12277	PERF. 8059	- 9867	
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108 3		N	-0-
03	124 N	8	-0-	-116	-0-	8 3		N	-0-

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189	COMPL. DATE 04/12/1991	TOTAL DEPTH 10518	PERF. 8890	- 9785	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520	COMPL. DATE 06/25/1999	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8201	- 9529	
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-
*11	1110 N	439	-0-	-671	-0-	439 3		N	-0-
*12	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060 3		N	-0-
*01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		N	-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-
*03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	20 1	1803 3	N	-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521	COMPL. DATE 10/31/2004	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8942	- 9792	
10	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708 3		N	-0-
*11	8490 X	8451	-0-	-39	-0-	8451 3		N	-0-
*12	9021 X	8407	-0-	-614	-0-	8407 3		N	-0-
*01	9021 X	8480	-0-	-541	-0-	8480 3		N	-0-
02	8439 X	7423	-0-	-1016	-0-	7423 3		N	-0-
03	8711 X	6797	-0-	-1914	-0-	76 1	6721 3	N	-0-

OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004	COMPL. DATE 06/21/1991	TOTAL DEPTH 10400	PERF. N/A		
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2 1	134 3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 X	2007	-0-	-380	-0-	2001 2	6 9	N	5				287
11	2310 X	2217	-0-	-93	-0-	2200 2	17 9	N	15				302
12	2480 X	2041	-0-	-439	-0-	2035 2	6 9	N	5				307
01	2480 X	1408	-0-	-1072	-0-	1408 2		N	-0-				307
02	2320 X	1745	-0-	-575	-0-	1743 2	2 9	N	2				309
*03	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2635 2	12 9	N	11				320

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3		N	-0-				-0-
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-				-0-
*12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-				-0-
*01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		N	-0-				-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-				-0-
*03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	46 1	2314 3	N	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-				-0-
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-				-0-
*12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-				-0-
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-				-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-				-0-
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	6 1	539 3	N	-0-				-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-				-0-
*11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-				-0-
*12	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	1101 3		N	-0-				-0-
*01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-				-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-				-0-
*03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	13 1	1149 3	N	-0-				-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

10	3069 X	2450	-0-	-619	-0-	2450 3		N	-0-				-0-
*11	2970 X	2412	-0-	-558	-0-	2412 3		N	-0-				-0-
*12	2914 X	2484	-0-	-430	-0-	2484 3		N	-0-				-0-
*01	2821 X	2070	-0-	-751	-0-	2070 3		N	-0-				-0-
02	2494 X	1711	-0-	-783	-0-	1711 3		N	-0-				-0-
03	2511 N	1363	-0-	-1148	-0-	15 1	1348 3	N	-0-				-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-				-0-
*11	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	1269 3		N	-0-				-0-
*12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-				-0-
*01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 3		N	-0-				-0-
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3		N	-0-				-0-
*03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	20 1	1802 3	N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451			
M	O	GAS 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
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-	-0-	
*11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3	N	-0-	-0-	
*12	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	1200	3	N	-0-	-0-	
*01	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186	3	N	-0-	-0-	
02	1305 N	577	-0-	-728	-0-	577	3	N	-0-	-0-	
*03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	17	1	1535	3	N	-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554			
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-	-0-	
*11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	-0-	
*01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	10	1	883	3	N	-0-

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942			
10	3658 X	2832	-0-	-826	-0-	2832	3	N	-0-	-0-	
*11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3	N	-0-	-0-	
*12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3	N	-0-	-0-	
*01	3069 X	2347	-0-	-722	-0-	2347	3	N	-0-	-0-	
02	3277 X	1503	-0-	-1774	-0-	1503	3	N	-0-	-0-	
*03	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	107	1	3980	3	N	-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 145608		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685			
10	1550 X	1532	-0-	-18	-0-	1532	3	N	-0-	-0-	
*11	1500 X	1444	-0-	-56	-0-	1444	3	N	-0-	-0-	
*12	1550 X	1468	-0-	-82	-0-	1468	3	N	-0-	-0-	
*01	1550 X	1432	-0-	-118	-0-	1432	3	N	-0-	-0-	
02	1421 X	1269	-0-	-152	-0-	1269	3	N	-0-	-0-	
03	1519 X	1514	-0-	-5	-0-	17	1	1497	3	N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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				
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 3	N	-0-			-0-
*11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 3	N	-0-			-0-
*12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 3	N	-0-			-0-
*01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 3	N	-0-			-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 3	N	-0-			-0-
*03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	50 1 4420 3	N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657				
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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				
10	4092	X	3641	-0-	-451	-0-	3641 3	N	-0-			-0-
*11	3990	X	3149	-0-	-841	-0-	3149 3	N	-0-			-0-
*12	4123	X	3549	-0-	-574	-0-	3549 3	N	-0-			-0-
*01	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	3980 3	N	-0-			-0-
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 3	N	-0-			-0-
*03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	47 1 4109 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				
10	1674	N	1124	-0-	-550	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3	N	-0-			-0-
*12	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176 3	N	-0-			-0-
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	N	-0-			-0-
02	1566	N	1210	-0-	-356	-0-	1210 3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	13 1 1165 3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470				
10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450 3	N	-0-			-0-
*11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3	N	-0-			-0-
*12	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	1803 3	N	-0-			-0-
*01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1431	-0-	-193	-0-	1431 3	N	-0-			-0-
03	1798	N	1536	-0-	-262	-0-	17 1 1519 3	N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362				
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-			-0-
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3	N	-0-			-0-
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3	N	-0-			-0-
*01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3	N	-0-			-0-
*03	3100	N	4158	-0-	1058	1058	47 1 4111 3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8366 - 9546				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-			-0-
*11	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-			-0-
*12	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-			-0-
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	598	3	N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8835 - 9782				
10	217 X	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-			-0-
*11	210 X	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-			-0-
*12	248 X	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-			-0-
*01	248 X	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-			-0-
02	232 X	206	-0-	-26	-0-	206	3			N	-0-			-0-
03	186 X	125	-0-	-61	-0-	1	1	124	3	N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 8890 - 9962				
10	2418 X	2155	-0-	-263	-0-	2155	3			N	-0-			-0-
*11	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
*12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-			-0-
*01	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-			-0-
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-			-0-
03	2387 X	1854	-0-	-533	-0-	21	1	1833	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				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9322 - 9760				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9235 - 9648				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (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	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130					
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-			-0-
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
*12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
*01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
*03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	1085 3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9)		WELL #: 193		RRCID -> 181352		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
10	1364 X	331	-0-	-1033	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
*11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	1364 X	1281	-0-	-83	-0-	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
*01	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611 3		N	-0-			-0-
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
*03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	2353 3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 3	N	-0-		-0-
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-		N	-0-		-0-
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-		N	-0-		-0-
*01	3255 X	2181	-0-	-1074	-0-	2181 3	N	-0-		-0-
02	3045 X	1355	-0-	-1690	-0-	1355 3	N	-0-		-0-
03	3255 X	1361	-0-	-1894	-0-	15 1 1346 3	N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050		
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 3	N	-0-		-0-
*11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 3	N	-0-		-0-
*12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 3	N	-0-		-0-
*01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 3	N	-0-		-0-
02	4263 X	4031	-0-	-232	-0-	4031 3	N	-0-		-0-
03	4557 X	4535	-0-	-22	-0-	51 1 4484 3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3	N	-0-		-0-
*11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-		-0-
*12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3	N	-0-		-0-
*01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3	N	-0-		-0-
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3	N	-0-		-0-
*03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	18 1 1567 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857		
10	775 N	556	-0-	-219	-0-	556 3	N	-0-		-0-
*11	780 N	595	-0-	-185	-0-	595 3	N	-0-		-0-
*12	744 N	518	-0-	-226	-0-	518 3	N	-0-		-0-
*01	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3	N	-0-		-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		-0-
*03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	16 1 1435 3	N	-0-		-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479		
10	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 3	N	-0-		-0-
11	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324 3	N	-0-		-0-
12	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512 3	N	-0-		-0-
01	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500 3	N	-0-		-0-
02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 3	N	-0-		-0-
*03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	33 1 5501 3	N	-0-		-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)		67890 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		945936					
MORGAN CREEK VILLAGE INC		WELL #: 1	RRCID -> 118493	COMPL. DATE 08/12/1985	TOTAL DEPTH 15208	PERF.14248	- 14274
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)		67890 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313					
SHARP		WELL #: 101D	RRCID -> 212579	COMPL. DATE 06/27/2005	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5550	- 5650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)		69997 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445					
POTH FAMILY TRUST		WELL #: 1	RRCID -> 145882	COMPL. DATE 04/03/1993	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14710	- 15200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	33201 X	29765	-0-	-3436	-0-	29765 2	-0-
11	32130 X	31461	-0-	-669	-0-	31461 2	-0-
12	42458 X	42458	-0-	-0-	-0-	42458 3	-0-
01	43942 X	43942	-0-	-0-	-0-	43942 3	-0-
02	39647 X	39647	-0-	-0-	-0-	39647 3	-0-
03	41672 X	41243	-0-	-429	-0-	41243 3	-0-

POTH FAMILY TRUST		WELL #: 2	RRCID -> 158520	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 15567	PERF.15100	- 15567
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	123179 X	123179	-0-	-0-	-0-	123179 2	-0-
11	123163 X	123163	-0-	-0-	-0-	123163 2	-0-
12	135320 X	135320	-0-	-0-	-0-	135320 3	-0-
01	140049 X	140049	-0-	-0-	-0-	140049 3	-0-
02	126360 X	126360	-0-	-0-	-0-	126360 3	-0-
03	134177 X	131447	-0-	-2730	-0-	131447 3	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445					
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 162671	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221	- 9436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 170092	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9880	- 9920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
LINN OPERATING, INC. 501545																	
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233																	
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O TO 05-193196, 3/03																	

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118																	
10	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	196	1	1799	2	N	-0-					4
11	2190	X	1923	-0-	-267	-0-	199	1	1724	2	N	-0-					4
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	242	1	2037	2	N	-0-					4
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	266	1	2118	2	N	-0-					4
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	581	1	2082	2	N	-0-					4
03	2294	X	1887	-0-	-407	-0-	543	1	1344	2	N	-0-					4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676																	
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	138	1	1483	2	Y	4					30
							4	9									
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	138	1	1406	2	Y	1					31
							1	9									
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	156	1	1494	2	Y	1					32
							1	9									
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	165	1	1489	2	Y	-0-					32
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	164	1	1482	2	Y	1					33
							1	9									
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	140	1	1117	2	Y	-0-					33

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964																	
10	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	213	1	2294	2	Y	4					30
							4	9									
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	247	1	2516	2	Y	1					31
							1	9									
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	420	1	4023	2	Y	-0-					31
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	521	1	4695	2	Y	-0-					31
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	510	1	4607	2	Y	1					32
							1	9									
*03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	394	1	3144	2	Y	-0-					32

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689													
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
10	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	197 1	2113 2	N		-0-			43
11	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	195 1	1993 2	N		-0-			43
12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	214 1	2054 2	N		-0-			43
01	2325 X	2260	-0-	-65	-0-	226 1	2034 2	N		-0-			43
02	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	226 1	2039 2	N		-0-			43
03	2325 X	2192	-0-	-133	-0-	244 1	1948 2	N		-0-			43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970													
10	3100 N	2523	-0-	-577	8356	243 1	2277 2	Y		3			27
11	3000 N	2542	-0-	-458	7898	254 1	2287 2	Y		1			28
12	3100 N	2564	-0-	-536	7362	270 1	2294 2	Y		-0-			28
01	3100 N	2524	-0-	-576	6786	280 1	2244 2	Y		-0-			28
02	2900 N	2543	-0-	-357	6429	279 1	2262 2	Y		2			30
*03	3100 N	2501	-0-	-599	5830	306 1	2195 2	Y		-0-			30

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553													
10	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	217 1	4647 2	Y		-0-			-0-
11	4650 X	4623	-0-	-27	-0-	204 1	4419 2	Y		-0-			-0-
12	4805 X	3707	-0-	-1098	-0-	165 1	3542 2	Y		-0-			-0-
01	4805 X	3579	-0-	-1226	-0-	159 1	3420 2	Y		-0-			-0-
02	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	214 1	4295 2	Y		-0-			-0-
*03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	220 1	4618 2	Y		-0-			-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147													
10	992 X	992	-0-	-0-	-0-	100 1	892 2	N		-0-			-0-
11	840 X	313	-0-	-527	-0-	55 1	258 2	N		-0-			-0-
12	961 X	793	-0-	-168	-0-	103 1	690 2	N		-0-			-0-
01	992 X	774	-0-	-218	-0-	99 1	675 2	N		-0-			-0-
02	928 X	-0-	-0-	-928	-0-			N		-0-			-0-
03	992 X	27	-0-	-965	-0-	3 1	24 2	N		-0-			-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162													
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	268 1	2881 2	Y		4			62
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	264 1	2689 2	Y		1			63
12	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	283 1	2711 2	Y		1			64
01	3224 X	3223	-0-	-1	-0-	322 1	2901 2	Y		-0-			64
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	306 1	2766 2	Y		1			65
03	2945 X	2778	-0-	-167	-0-	310 1	2468 2	Y		-0-			65

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136		
M	O	GAS 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
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	Y	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	Y	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	Y	-0-	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	88 2	Y	-0-	-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	4 1	75 2	Y	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	4 1	78 2	Y	-0-	-0-

BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158		
10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	251 1	2701 2	N	-0-	64
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	252 1	2565 2	N	-0-	64
12	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	272 1	2612 2	N	-0-	64
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	304 1	2740 2	N	-0-	64
02	2755 X	2027	-0-	-728	-0-	202 1	1825 2	N	-0-	64
03	2945 X	2557	-0-	-388	-0-	285 1	2272 2	N	-0-	64

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737		
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	40 1	860 2	Y	-0-	-0-
11	900 N	853	-0-	-47	-0-	38 1	815 2	Y	-0-	-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	41 1	873 2	Y	-0-	-0-
01	899 N	886	-0-	-13	-0-	39 1	847 2	Y	-0-	-0-
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	37 1	752 2	Y	-0-	-0-
03	899 N	843	-0-	-56	-0-	38 1	805 2	Y	-0-	-0-

KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600		
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	57 1	1225 2	Y	-0-	-0-
11	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	53 1	1140 2	Y	-0-	-0-
12	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	56 1	1211 2	Y	-0-	-0-
01	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	54 1	1166 2	Y	-0-	-0-
02	1160 N	1052	-0-	-108	-0-	50 1	1002 2	Y	-0-	-0-
03	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	52 1	1080 2	Y	-0-	-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774		
HILL, LAURA GAS UNIT #1		WELL #:								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004										

OAKES, C.W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 160105		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

10		372 N	190	-0-	-182	-0-	190	2			Y	-0-					66
11		360 N	189	-0-	-171	-0-	189	2			Y	-0-					66
12		217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					66
01		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					66
02		174 N	120	-0-	-54	-0-	120	2			Y	-0-					66
*03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

10		310 N	159	-0-	-151	-0-	159	2			Y	-0-					28
11		240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					28
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					28
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					28
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					28
*03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

10		837 X	770	-0-	-67	-0-	770	2			Y	-0-					109
11		810 X	442	-0-	-368	-0-	442	2			Y	-0-					109
12		837 X	142	-0-	-695	-0-	142	2			Y	-0-					109
01		775 X	55	-0-	-720	-0-	55	2			Y	-0-					109
02		435 N	18	-0-	-417	-0-	18	2			Y	-0-					109
03		155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					109

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

10	465 X	316	-0-	-149	-0-	23	1	293	2	N	-0-					-0-
11	390 X	286	-0-	-104	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
12	372 X	41	-0-	-331	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	372 X	33	-0-	-339	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	319 X	27	-0-	-292	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	310 X	14	-0-	-296	-0-	14	3			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC.				501545								
TUCKER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 164487	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7607	- 7687			
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	
10		1565 N	1565	-0-	-0-	133 1	1432 2	N	-0-		-0-	
11		2930 N	2930	-0-	-0-	262 1	2668 2	N	-0-		-0-	
12		2839 N	2839	-0-	-0-	268 1	2571 2	N	-0-		-0-	
01		2258 N	2258	-0-	-0-	225 1	2033 2	N	-0-		-0-	
02		2463 N	2463	-0-	-0-	246 1	2217 2	N	-0-		-0-	
*03		809 N	809	-0-	-0-	90 1	719 2	N	-0-		-0-	

WORSLEY				WELL #: 1	RRCID -> 165646	COMPL. DATE 11/16/1997	TOTAL DEPTH 11217	PERF. 7704	- 7716			
10		1395 X	1297	-0-	-98	624 1	673 2	N	-0-		36	
11		1356 X	1356	-0-	-0-	616 1	740 2	N	-0-		36	
12		1704 X	1704	-0-	-0-	669 1	1035 2	N	-0-		36	
01		1664 X	1664	-0-	-0-	671 1	993 2	N	-0-		36	
02		1392 X	1029	-0-	-363	556 1	473 2	N	-0-		36	
03		1705 X	1085	-0-	-620	619 1	466 2	N	-0-		36	

TUCKER				WELL #: 7	RRCID -> 170969	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9362	- 9465			
10		3100 N	21124	-0-	18024	108593	1798 1	19322 2	Y	4	29	
11		123772 X	15179	-0-	-108593	-0-	1356 1	13822 2	Y	1	30	
12		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	970 1	9301 2	Y	-0-	30	
01		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	677 1	6103 2	Y	-0-	30	
02		17632 X	4074	-0-	-13558	-0-	406 1	3666 2	Y	2	32	
03		18848 X	3467	-0-	-15381	-0-	386 1	3081 2	Y	-0-	32	

HILL, LAURA				WELL #: 4	RRCID -> 171099	COMPL. DATE 10/18/1998	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 7591	- 7596			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		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			
10		36456 X	6950	-0-	-29506	-0-	588 1	6319 2	N	39	216	
11		21030 X	5913	-0-	-15117	-0-	528 1	5378 2	N	6	222	
12		14105 X	4765	-0-	-9340	-0-	449 1	4307 2	N	8	38	192 1
01		8060 X	4150	-0-	-3910	-0-	414 1	3736 2	N	-0-	38	
02		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	419 1	3785 2	N	-0-	38	
*03		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	414 1	3303 2	N	-0-	38	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

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
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
11	1080 X	1007	-0-	-73	-0-	90	1	917	2	N	-0-		-0-
12	920 X	920	-0-	-0-	-0-	87	1	833	2	N	-0-		-0-
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	98	1	882	2	N	-0-		-0-
02	986 X	325	-0-	-661	-0-	32	1	293	2	N	-0-		-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

10	5518 X	5088	-0-	-430	-0-	446	1	4642	2	N	-0-		56
11	5340 X	5152	-0-	-188	-0-	488	1	4664	2	N	-0-		56
12	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	538	1	4864	2	N	-0-		56
01	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	582	1	4971	2	N	-0-		56
02	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	868	1	4565	2	N	-0-		56
*03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	607	1	4843	2	N	-0-		56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	15841 X	12920	-0-	-2921	-0-	1099	1	11817	2	Y	4		30
11	14490 X	13436	-0-	-1054	-0-	1200	1	12234	2	Y	2		32
12	14415 X	10893	-0-	-3522	-0-	1029	1	9863	2	Y	1		33
01	14415 X	10623	-0-	-3792	-0-	1060	1	9563	2	Y	-0-		33
02	T. A.	9448	-0-	9448	9448	942	1	8505	2	Y	1		34
03	T. A.	9743	-0-	9743	19191	1085	1	8658	2	Y	-0-		34

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

10	0 W	5398	-0-	5398	59763	776	1	4622	2	N	-0-		-0-
11	0 W	4278	-0-	4278	64041	550	1	3728	2	N	-0-		-0-
12	68744 X	4703	-0-	-64041	-0-	735	1	3968	2	N	-0-		-0-
01	6076 X	3126	-0-	-2950	-0-	675	1	2451	2	N	-0-		-0-
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-		-0-
03	0 X	-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

10	112747 X	30233	-0-	-82514	-0-	1347	1	28823	2	N	57		70
11	109110 X	27145	-0-	-81965	-0-	1196	1	25881	2	N	62	85	47
12	112747 X	24553	-0-	-88194	-0-	1084	1	23333	2	N	124	104	67
01	49600 X	21403	-0-	-28197	-0-	945	1	20306	2	N	138	100	105
02	40310 X	17379	-0-	-22931	-0-	842	1	16535	2	N	2	71	36
03	30225 X	16069	-0-	-14156	-0-	732	1	15337	2	N	-0-	36	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	277887	COMPL. DATE	07/06/2015	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7501 - 7750
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
10	114762 X	59548	-0-	-55214	-0-	2659 1	56889 2	N	-0-			-0-
11	111060 X	53617	-0-	-57443	-0-	2368 1	51249 2	N	-0-			-0-
12	114762 X	39190	-0-	-75572	-0-	1740 1	37450 2	N	-0-			-0-
01	72292 X	37337	-0-	-34955	-0-	1661 1	35676 2	N	-0-			-0-
02	55709 X	32185	-0-	-23524	-0-	1528 1	30657 2	N	-0-			-0-
03	59551 X	37321	-0-	-22230	-0-	1700 1	35621 2	N	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC.				711106								
TUCKER, D. J.		WELL #:		A 1 T	RRCID ->	015638	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7604 - 7654
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	109799	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7966 - 7980
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
OAKS, C. W. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	175316	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7620 - 7650
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #:		3	RRCID ->	176084	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7582 - 8018
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			30
11	1440 N	1099	-0-	-341	-0-	1099 2		N	-0-			30
12	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	1023 2		N	-0-			30
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-			30
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1309 2	2 9	N	2			32
03	1023 N	769	-0-	-254	-0-	769 2		N	-0-			32

OAKES, C. W. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	189852	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7934 - 8004
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			10
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			10
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			10
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			10
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			10
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-			10

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	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
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-			133
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			133
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2		N	-0-			133
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-			133
02	290 N	219	-0-	-71	-0-	219 2		N	-0-			133
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

10	9455 X	3180	-0-	-6275	-0-	3167 2	13 9	N	12			142
11	7230 X	4776	-0-	-2454	-0-	4764 2	12 9	N	11			153
12	5394 X	2297	-0-	-3097	-0-	2297 2		N	-0-			153
01	5084 X	3324	-0-	-1760	-0-	3313 2	11 9	N	10			163
02	4611 X	1184	-0-	-3427	-0-	1184 2		N	-0-			163
03	4929 X	2330	-0-	-2599	-0-	2330 2		N	-0-			163

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		3	RRCID ->	192375	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7632 - 8048		
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)				70794 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
MUSE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	086143	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11368 - 11526		
10	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	2		N	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
C6 OPERATING, L.L.C.				121212									
LOWRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226517	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11522	PERF. 9406 - 9982		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CL&F OPERATING LLC				154789									
CARLTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097615	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10868 - 11009		
10	713 N	189	-0-	-524	-0-	6	1	183	2	Y	-0-		24
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	17	1	547	2	Y	-0-		24
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	19	1	558	2	Y	1		25
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	18	1	548	2	Y	-0-		25
02	551 N	462	-0-	-89	-0-	16	1	446	2	Y	-0-		25
03	589 N	426	-0-	-163	-0-	14	1	412	2	Y	-0-		25

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	1799	-0-	-712	-0-	61	1	1737	2	Y	1		68
						1	9						
11	2280 X	1731	-0-	-549	-0-	52	1	1677	2	Y	2		70
						2	9						
12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	80	1	2278	2	Y	13		83
						14	9						
01	2356 X	1705	-0-	-651	-0-	53	1	1638	2	Y	13		96
						14	9						
02	1682 N	1292	-0-	-390	-0-	43	1	1240	2	Y	8		104
						9	9						
*03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	79	1	2252	2	Y	13		117
						14	9						

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

10	744 N	639	-0-	-105	-0-	22	1	617	2	N	-0-		-0-
11	660 N	634	-0-	-26	-0-	19	1	615	2	N	-0-		-0-
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	23	1	647	2	N	-0-		-0-
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	20	1	605	2	N	-0-		-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	22	1	623	2	N	-0-		-0-
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	22	1	638	2	N	-0-		-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	665	2	Y	44		56
						48	9						
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	643	2	Y	32	50 1	38
						35	9						
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	22	1	631	2	Y	16	50 1	4
						18	9						
01	744 N	709	-0-	-35	-0-	20	1	619	2	Y	64	51 1	17
						70	9						
02	638 N	467	-0-	-171	-0-	15	1	441	2	Y	10		27
						11	9						
03	682 N	562	-0-	-120	-0-	17	1	495	2	Y	45	47 1	25
						50	9						

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

10	2480 X	2145	-0-	-335	-0-	73	1	2071	2	Y	1		66
						1	9						
11	2310 X	2127	-0-	-183	-0-	63	1	2061	2	Y	3		69
						3	9						
12	2387 X	1792	-0-	-595	-0-	60	1	1721	2	Y	10		79
						11	9						
01	2294 X	2128	-0-	-166	-0-	67	1	2042	2	Y	17		96
						19	9						
02	2001 N	1892	-0-	-109	-0-	63	1	1816	2	Y	12		108
						13	9						
*03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	67	1	1923	2	Y	11		119
						12	9						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	99	1	2842	2	N	147			182
						162	9							
11	2880 X	2552	-0-	-328	-0-	72	1	2356	2	N	113	186	1	109
						124	9							
12	2976 X	2856	-0-	-120	-0-	92	1	2643	2	N	110			219
						121	9							
01	3100 X	2751	-0-	-349	-0-	83	1	2536	2	N	120	182	1	157
						132	9							
02	2465 N	2439	-0-	-26	-0-	77	1	2220	2	N	129	179	1	107
						142	9							
03	2852 N	2622	-0-	-230	-0-	84	1	2402	2	N	124			231
						136	9							

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853														
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	48	1	1382	2	Y	-0-			26
11	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	42	1	1377	2	Y	-0-			26
12	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	44	1	1269	2	Y	1			27
						1	9							
01	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	42	1	1277	2	Y	1			28
						1	9							
02	1334 N	1256	-0-	-78	-0-	42	1	1214	2	Y	-0-			28
03	1302 N	1123	-0-	-179	-0-	38	1	1085	2	Y	-0-			28

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054														
10	3968 X	2949	-0-	-1019	-0-	100	1	2849	2	Y	-0-			59
11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	128	1	4163	2	Y	-0-			59
12	3968 X	2388	-0-	-1580	-0-	81	1	2304	2	Y	3			62
						3	9							
01	3317 X	2219	-0-	-1098	-0-	70	1	2147	2	Y	2			64
						2	9							
02	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	124	1	3555	2	Y	-0-			64
03	2945 X	2474	-0-	-471	-0-	84	1	2390	2	Y	-0-			64

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156														
10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	149	1	2609	2	N	1	1	8	120
						1	9							
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	138	1	2485	2	N	43	1	8	162
						47	9							
12	3162 X	2734	-0-	-428	-0-	148	1	2585	2	N	1	1	8	162
						1	9							
01	3162 X	2986	-0-	-176	-0-	161	1	2825	2	N	-0-			162
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	136	1	2424	2	N	41	1	8	202
						45	9							
*03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	155	1	2680	2	N	-0-			202

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789													
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888													
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
10	2418 N	2271	-0-	-147	-0-	77	1	2192	2	N	2		132
						2	9						
11	2340 N	1035	-0-	-1305	-0-	31	1	998	2	N	5		137
						6	9						
12	2418 N	1846	-0-	-572	-0-	62	1	1767	2	N	15		152
						17	9						
01	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	68	1	2084	2	N	38		190
						42	9						
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	67	1	1905	2	N	9	175 1	24
						10	9						
*03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	84	1	2396	2	N	-0-		24
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998													
10	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	148	1	2585	2	N	-0-		121
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	141	1	2522	2	N	1	1 8	121
						1	9						
12	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	147	1	2560	2	N	1	1 8	121
						1	9						
01	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	140	1	2462	2	N	-0-		121
02	2552 N	2347	-0-	-205	-0-	125	1	2221	2	N	1	1 8	121
						1	9						
03	2697 N	2474	-0-	-223	-0-	135	1	2339	2	N	-0-		121
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552													
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	22	1	307	2	N	-0-		21
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-		21
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	19	1	234	2	N	-0-		21
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		21
02	377 N	162	-0-	-215	-0-	12	1	150	2	N	-0-		21
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	-0-		21
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900													
10	2046 X	1845	-0-	-201	-0-	58	1	1665	2	Y	111		161
						122	9						
11	1980 X	1826	-0-	-154	-0-	52	1	1682	2	Y	84	130 1	115
						92	9						
12	2046 X	1823	-0-	-223	-0-	60	1	1717	2	Y	42	131 1	26
						46	9						
01	1891 X	1779	-0-	-112	-0-	50	1	1551	2	Y	162	130 1	58
						178	9						
02	1624 N	1555	-0-	-69	-0-	51	1	1465	2	Y	35		93
						39	9						
03	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	50	1	1436	2	Y	132	135 1	90
						145	9						
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512													
10	2108 X	1508	-0-	-600	-0-	69	1	1394	2	N	41		247
						45	9						
11	2160 X	1088	-0-	-1072	-0-	47	1	1010	2	N	28	186 1	89
						31	9						
12	2232 X	1824	-0-	-408	-0-	86	1	1626	2	N	102		191
						112	9						
01	2232 X	1797	-0-	-435	-0-	83	1	1620	2	N	85	172 1	104
						94	9						
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	953	2	N	48		152
						53	9						
03	1457 N	1009	-0-	-448	-0-	46	1	889	2	N	67		219
						74	9						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789																
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8773 X	5985	-0-	-2788	-0-	197	1	5643	2	N	132	184	1		172	
						145	9									
11	7740 X	5729	-0-	-2011	-0-	167	1	5442	2	N	109	161	1		120	
						120	9									
12	7998 X	5684	-0-	-2314	-0-	188	1	5375	2	N	110				230	
						121	9									
01	7750 X	6098	-0-	-1652	-0-	187	1	5735	2	N	160	188	1		202	
						176	9									
02	5452 X	4718	-0-	-734	-0-	154	1	4407	2	N	143	186	1		159	
						157	9									
03	5828 X	4568	-0-	-1260	-0-	152	1	4338	2	N	71				230	
						78	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																
JOB# WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

JOB# #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

JOB# #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

LINN OPERATING, INC. 501545																
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349																
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-				-0-	
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-				-0-	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-				-0-	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	-0-				-0-	
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-				-0-	
03	248 N	46	-0-	-202	-0-	2	1	44	2	N	-0-				-0-	

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619																
10	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	66	1	1405	2	N	-0-				-0-	
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	68	1	1477	2	N	-0-				-0-	
12	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	66	1	1431	2	N	-0-				-0-	
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	66	1	1416	2	N	-0-				-0-	
02	1508 N	1350	-0-	-158	-0-	64	1	1286	2	N	-0-				-0-	
03	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	66	1	1383	2	N	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	185	1	3297	2	N	-0-				-0-	
11		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	174	1	3109	2	N	-0-				-0-	
12		3286 X	2930	-0-	-356	-0-	130	1	2800	2	N	-0-				-0-	
01		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	152	1	3257	2	N	-0-				-0-	
02		3132 X	3096	-0-	-36	-0-	147	1	2949	2	N	-0-				-0-	
*03		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	154	1	3236	2	N	-0-				-0-	

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125																	
10		465 N	455	-0-	-10	-0-	20	1	435	2	N	-0-				-0-	
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	N	-0-				-0-	
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	-0-				-0-	
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	N	-0-				-0-	
02		435 N	433	-0-	-2	-0-	21	1	412	2	N	-0-				-0-	
03		465 N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	2	N	-0-				-0-	

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352																	
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	N	-0-				-0-	
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	61	1	1322	2	N	-0-				-0-	
12		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	2	N	-0-				-0-	
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	2	N	-0-				-0-	
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	2	N	-0-				-0-	
*03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	62	1	1295	2	N	-0-				-0-	

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160																	
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	2	N	-0-				-0-	
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	2	N	-0-				-0-	
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-				-0-	
01		620 N	590	-0-	-30	-0-	26	1	564	2	N	-0-				-0-	
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	N	-0-				-0-	
03		589 N	565	-0-	-24	-0-	26	1	539	2	N	-0-				-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671																	
10		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	112	1	2396	2	N	-0-				-0-	
11		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	112	1	2430	2	N	-0-				-0-	
12		2573 N	2564	-0-	-9	-0-	114	1	2450	2	N	-0-				-0-	
01		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	119	1	2563	2	N	-0-				-0-	
02		2465 N	2360	-0-	-105	-0-	112	1	2248	2	N	-0-				-0-	
03		2573 N	2494	-0-	-79	-0-	114	1	2380	2	N	-0-				-0-	

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898																	
10		899 N	871	-0-	-28	-0-	39	1	832	2	Y	-0-				-0-	
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	Y	-0-				-0-	
12		868 N	849	-0-	-19	-0-	38	1	811	2	Y	-0-				-0-	
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	2	Y	-0-				-0-	
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	888	2	Y	-0-				-0-	
*03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	-0-				-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371																	
10		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	47	1	1012	2	Y	-0-				-0-	
11		1050 N	999	-0-	-51	-0-	44	1	955	2	Y	-0-				-0-	
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-				-0-	
01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-				-0-	
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	50	1	1010	2	Y	-0-				-0-	
*03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3689 X	3580	-0-	-109	-0-	160	1	3420	2	N	-0-			-0-
11		3570 X	2873	-0-	-697	-0-	127	1	2746	2	N	-0-			-0-
12		3534 X	3060	-0-	-474	-0-	136	1	2924	2	N	-0-			-0-
01		3565 X	2978	-0-	-587	-0-	132	1	2846	2	N	-0-			-0-
02		3335 X	3039	-0-	-296	-0-	144	1	2895	2	N	-0-			-0-
03		3565 X	2648	-0-	-917	-0-	121	1	2527	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108															
10		2170 N	1886	-0-	-284	-0-	114	1	1772	2	N	-0-			-0-
11		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	94	1	2030	2	N	-0-			-0-
12		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	95	1	2039	2	N	-0-			-0-
01		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	92	1	1980	2	N	-0-			-0-
02		2059 N	1861	-0-	-198	-0-	88	1	1773	2	N	-0-			-0-
03		2139 N	2032	-0-	-107	-0-	93	1	1939	2	N	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684															
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	55	1	1173	2	Y	-0-			-0-
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	2	Y	-0-			-0-
12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	2	Y	-0-			-0-
01		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	48	1	1029	2	Y	-0-			-0-
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-			-0-
*03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-			-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497															
10		2914 N	2437	-0-	-477	-0-	109	1	2328	2	N	-0-			-0-
11		2340 N	2250	-0-	-90	-0-	99	1	2151	2	N	-0-			-0-
12		2821 N	2288	-0-	-533	-0-	102	1	2186	2	N	-0-			-0-
01		2449 N	2190	-0-	-259	-0-	97	1	2093	2	N	-0-			-0-
02		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	109	1	2180	2	N	-0-			-0-
*03		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	113	1	2374	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928															
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504															
10		3441 X	3364	-0-	-77	-0-	150	1	3214	2	N	-0-			-0-
11		3330 X	2734	-0-	-596	-0-	121	1	2613	2	N	-0-			-0-
12		3317 X	2957	-0-	-360	-0-	131	1	2826	2	N	-0-			-0-
01		3379 X	3015	-0-	-364	-0-	134	1	2881	2	N	-0-			-0-
02		3074 X	2783	-0-	-291	-0-	132	1	2651	2	N	-0-			-0-
03		3286 X	2792	-0-	-494	-0-	127	1	2665	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912															
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	N	-0-			-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-			-0-
12		403 N	396	-0-	-7	-0-	18	1	378	2	N	-0-			-0-
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	17	1	372	2	N	-0-			-0-
02		377 N	356	-0-	-21	-0-	17	1	339	2	N	-0-			-0-
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	17	1	366	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980										TOTAL DEPTH 11604	PERF.11186 - 11377		
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
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	70 1	1497 2	Y	-0-			-0-
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	57 1	1243 2	Y	-0-			-0-
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	65 1	1391 2	Y	-0-			-0-
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	58 1	1235 2	Y	-0-			-0-
02		1247 N	1202	-0-	-45	-0-	57 1	1145 2	Y	-0-			-0-
03		1333 N	1049	-0-	-284	-0-	48 1	1001 2	Y	-0-			-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980										TOTAL DEPTH 10960	PERF.10675 - 10848		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-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		
10		3100 N	973	-0-	-2127	5752	49 1	924 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	984	-0-	-2016	3736	71 1	913 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	996	-0-	-2104	1632	44 1	952 2	Y	-0-			-0-
01		2653 N	1021	-0-	-1632	-0-	45 1	976 2	Y	-0-			-0-
02		957 N	942	-0-	-15	-0-	45 1	897 2	Y	-0-			-0-
*03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	48 1	1004 2	Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10712 - 10996		
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	Y	-0-			-0-
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980										TOTAL DEPTH 11511	PERF.11045 - 11289		
10		1023 N	511	-0-	-512	-0-	23 1	488 2	N	-0-			-0-
11		900 N	735	-0-	-165	-0-	32 1	703 2	N	-0-			-0-
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	39 1	844 2	N	-0-			-0-
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	39 1	840 2	N	-0-			-0-
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	39 1	787 2	N	-0-			-0-
03		868 N	861	-0-	-7	-0-	39 1	822 2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980										TOTAL DEPTH 11465	PERF.11167 - 11373		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10	1426 N	1254	-0-	-172	-0-	55	1	1184	2	Y	14	16
11	1350 N	1287	-0-	-63	-0-	15	9	1224	2	Y	5	8
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	57	1	1245	2	Y	-0-	3
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	6	9	1271	2	Y	6	5
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	7	9	1239	2	Y	1	2
*03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1	9	1337	2	Y	25	14
						64	1				13	
						28	9					
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006												
10	1488 X	1421	-0-	-67	-0-	63	1	1358	2	Y	-0-	-0-
11	1440 X	165	-0-	-1275	-0-	7	1	158	2	Y	-0-	-0-
12	1488 X	4	-0-	-1484	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147												
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	59	1	884	2	N	-0-	40
11	930 N	908	-0-	-22	-0-	77	1	796	2	N	32	72
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	35	9	869	2	N	62	134
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	76	1	736	2	N	50	184
02	870 N	843	-0-	-27	-0-	68	9	731	2	N	17	201
03	1023 N	873	-0-	-150	-0-	64	1	794	2	N	13	214
						55	9					
						93	1					
						19	9					
						65	1					
						14	9					
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106												
10	2201 N	1563	-0-	-638	-0-	70	1	1493	2	N	-0-	-0-
11	2130 N	1956	-0-	-174	-0-	86	1	1870	2	N	-0-	-0-
12	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	91	1	1953	2	N	-0-	-0-
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	94	1	2027	2	N	-0-	-0-
02	1885 N	1880	-0-	-5	-0-	89	1	1791	2	N	-0-	-0-
03	2046 N	1772	-0-	-274	-0-	81	1	1691	2	N	-0-	-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105												
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	178	1	3806	2	N	-0-	-0-
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	153	1	3306	2	N	-0-	-0-
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	144	1	3103	2	N	-0-	-0-
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	136	1	2911	2	N	-0-	-0-
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	123	1	2459	2	N	-0-	-0-
*03	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	95	1	1987	2	N	-0-	-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889												
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	25	1	536	2	N	-0-	-0-
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	24	1	518	2	N	-0-	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	N	-0-	-0-
01	558 N	450	-0-	-108	-0-	20	1	430	2	N	-0-	-0-
02	522 N	270	-0-	-252	-0-	13	1	257	2	N	-0-	-0-
*03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	64	1	1336	2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

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
10	3100 N	1282	-0-	-1818	13	57	1	1225	2	Y	-0-		-0-
11	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	54	1	1172	2	Y	-0-		-0-
12	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	56	1	1199	2	Y	-0-		-0-
01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	55	1	1191	2	Y	-0-		-0-
02	1189 N	1161	-0-	-28	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-		-0-
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	Y	-0-		-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

10	837 N	816	-0-	-21	-0-	66	1	741	2	Y	8		8	
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	763	2	Y	15	15	1	8
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	68	1	802	2	Y	4	7	1	5
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	Y	5	5	1	5
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	64	1	708	2	Y	1	4	1	2
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	67	1	754	2	Y	5	4	1	3

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

10	3100 N	2365	-0-	-735	181	135	1	2219	2	Y	10	14	1	18
11	2857 N	2676	-0-	-181	-0-	146	1	2516	2	Y	13	14	1	17
12	3100 N	3260	-0-	160	160	173	1	3065	2	Y	20	28	1	9
01	2677 N	2517	-0-	-160	-0-	140	1	2364	2	Y	12	7	1	14
02	2262 N	2096	-0-	-166	-0-	127	1	1965	2	Y	4	6	1	12
03	2418 X	2167	-0-	-251	-0-	116	1	2000	2	Y	46	33	1	25

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		36 X	36	-0-	-0-	-0-		2 1	34 2	Y		-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y		-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2		Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03		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

10		3844 X	3660	-0-	-184	-0-		163 1	3497 2	Y		-0-				-0-
11		3720 X	3366	-0-	-354	-0-		149 1	3217 2	Y		-0-				-0-
12		3844 X	3158	-0-	-686	-0-		140 1	3018 2	Y		-0-				-0-
01		3844 X	2334	-0-	-1510	-0-		104 1	2230 2	Y		-0-				-0-
02		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-		139 1	2788 2	Y		-0-				-0-
*03		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-		142 1	2983 2	Y		-0-				-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

10		310 X	10	-0-	-300	-0-		10 2		Y		-0-				-0-
11		300 X	24	-0-	-276	-0-		1 1	23 2	Y		-0-				-0-
12		310 X	18	-0-	-292	-0-		1 1	17 2	Y		-0-				-0-
01		442 X	442	-0-	-0-	-0-		20 1	422 2	Y		-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2016 - PLUGGED 03/18/16

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

10		217 N	213	-0-	-4	-0-		10 1	203 2	N		-0-				-0-
11		240 N	226	-0-	-14	-0-		10 1	216 2	N		-0-				-0-
12		248 N	235	-0-	-13	-0-		10 1	225 2	N		-0-				-0-
01		217 N	185	-0-	-32	-0-		8 1	177 2	N		-0-				-0-
02		232 N	174	-0-	-58	-0-		8 1	166 2	N		-0-				-0-
*03		276 N	276	-0-	-0-	-0-		13 1	263 2	N		-0-				-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003										TOTAL DEPTH	PERF. 9137 - 9815			
M O	ALLOW 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
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983										TOTAL DEPTH	PERF.10913 - 11141			
10	3100 N	2444	-0-	-656	-0-	486	109 1	2335 2	Y	Y	-0-			-0-
11	2600 N	2114	-0-	-486	-0-		93 1	2021 2	Y	Y	-0-			-0-
12	2170 N	1814	-0-	-356	-0-		81 1	1733 2	Y	Y	-0-			-0-
01	2170 N	1728	-0-	-442	-0-		77 1	1651 2	Y	Y	-0-			-0-
02	2030 N	1585	-0-	-445	-0-		75 1	1510 2	Y	Y	-0-			-0-
*03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		92 1	1920 2	Y	Y	-0-			-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL DEPTH	PERF.11180 - 11312			
10	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	148	1	3173 2	Y	Y	-0-			-0-
11	3450 X	3412	-0-	-38	-0-	151	1	3261 2	Y	Y	-0-			-0-
12	3565 X	3521	-0-	-44	-0-	156	1	3365 2	Y	Y	-0-			-0-
01	3565 X	3191	-0-	-374	-0-	142	1	3049 2	Y	Y	-0-			-0-
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	150	1	3011 2	Y	Y	-0-			-0-
*03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	148	1	3112 2	Y	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984										TOTAL DEPTH	PERF.11075 - 11316			
10	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	67	1	1443 2	N	N	-0-			-0-
11	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	64	1	1390 2	N	N	-0-			-0-
12	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	67	1	1432 2	N	N	-0-			-0-
01	1519 N	1111	-0-	-408	-0-	49	1	1062 2	N	N	-0-			-0-
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	76	1	1529 2	N	N	-0-			-0-
*03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	72	1	1516 2	N	N	-0-			-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002										TOTAL DEPTH	PERF. 9965 - 10568			
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984										TOTAL DEPTH	PERF.11257 - 11348			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	PERF.10940 - 11040			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		558 N	351	-0-	-207	-0-		16 1	335 2	N	-0-	-0-
11		360 N	349	-0-	-11	-0-		15 1	334 2	N	-0-	-0-
12		372 N	338	-0-	-34	-0-		15 1	323 2	N	-0-	-0-
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-		35 1	750 2	N	-0-	-0-
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-		34 1	685 2	N	-0-	-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117												
10	2046	N	1660	-0-	-386	-0-		74 1	1586 2	Y	-0-	-0-
11	1980	N	1504	-0-	-476	-0-		66 1	1438 2	Y	-0-	-0-
12	1860	N	1572	-0-	-288	-0-		70 1	1502 2	Y	-0-	-0-
01	1674	N	1509	-0-	-165	-0-		67 1	1442 2	Y	-0-	-0-
02	1450	N	1405	-0-	-45	-0-		67 1	1338 2	Y	-0-	-0-
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-		78 1	1626 2	Y	-0-	-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174												
10	3100	N	2052	-0-	-1048	8522		120 1	1932 2	Y	-0-	-0-
11	3000	N	2003	-0-	-997	7525		117 1	1886 2	Y	-0-	-0-
12	3100	N	1905	-0-	-1195	6330		114 1	1791 2	Y	-0-	-0-
01	3100	N	1987	-0-	-1113	5217		118 1	1869 2	Y	-0-	-0-
02	2900	N	1708	-0-	-1192	4025		108 1	1600 2	Y	-0-	-0-
*03	3100	N	2058	-0-	-1042	2983		123 1	1935 2	Y	-0-	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363												
10	3100	N	3483	-0-	383	648		156 1	3327 2	N	-0-	-0-
11	3000	N	3284	-0-	284	932		145 1	3139 2	N	-0-	-0-
12	4278	X	3346	-0-	-932	-0-		149 1	3197 2	N	-0-	-0-
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-		135 1	2901 2	N	-0-	-0-
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-		140 1	2817 2	N	-0-	-0-
*03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-		139 1	2924 2	N	-0-	-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527												
10	2139	N	2092	-0-	-47	-0-		93 1	1999 2	N	-0-	-0-
11	2100	N	1987	-0-	-113	-0-		88 1	1899 2	N	-0-	-0-
12	2077	N	1901	-0-	-176	-0-		84 1	1817 2	N	-0-	-0-
01	2077	N	1468	-0-	-609	-0-		65 1	1403 2	N	-0-	-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-		103 1	2062 2	N	-0-	-0-
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-		86 1	1812 2	N	-0-	-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754												
10	899	N	621	-0-	-278	-0-		28 1	593 2	N	-0-	-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-		55 1	1181 2	N	-0-	-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-		44 1	953 2	N	-0-	-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		53 1	1140 2	N	-0-	-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-		45 1	904 2	N	-0-	-0-
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-		66 1	1379 2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
RENPROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988										TOTAL DEPTH	11365	PERF.10983 - 11174			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	154	1	3288	2	N	-0-		-0-	
11		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	123	1	2668	2	N	-0-		-0-	
12		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	126	1	2721	2	N	-0-		-0-	
01		2883 X	2640	-0-	-243	-0-	117	1	2523	2	N	-0-		-0-	
02		2697 X	1351	-0-	-1346	-0-	64	1	1287	2	N	-0-		-0-	
*03		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	177	1	3706	2	N	-0-		-0-	

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988										TOTAL DEPTH	11397	PERF. 9846 - 10347			
10		1426 N	1394	-0-	-32	-0-	91	1	1303	2	N	-0-		-0-	
11		1380 N	1317	-0-	-63	-0-	87	1	1230	2	N	-0-		-0-	
12		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	92	1	1321	2	N	-0-		-0-	
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	93	1	1334	2	N	-0-		-0-	
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	89	1	1198	2	N	-0-		-0-	
03		1426 N	1373	-0-	-53	-0-	92	1	1281	2	N	-0-		-0-	

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988										TOTAL DEPTH	10966	PERF. 9612 - 10198			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		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			
10		2139 N	2001	-0-	-138	-0-	89	1	1912	2	N	-0-		-0-	
11		2070 N	1812	-0-	-258	-0-	80	1	1732	2	N	-0-		-0-	
12		2108 N	1942	-0-	-166	-0-	86	1	1856	2	N	-0-		-0-	
01		2015 N	1972	-0-	-43	-0-	88	1	1884	2	N	-0-		-0-	
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	85	1	1702	2	N	-0-		-0-	
03		1953 N	1881	-0-	-72	-0-	86	1	1795	2	N	-0-		-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988										TOTAL DEPTH	11430	PERF.10996 - 11266			
10		3100 N	1425	-0-	-1675	3056	63	1	1351	2	Y	10	15	1	19
11		3000 N	1282	-0-	-1718	1338	11	9	1211	2	Y	14	14	1	19
12		2880 N	1542	-0-	-1338	-0-	15	9	1450	2	Y	23	30	1	12
01		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	1477	2	Y	37	17	1	32
02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	25	9	1283	2	Y	3	13	1	22
03		1488 N	1362	-0-	-126	-0-	64	1	1293	2	Y	6	15	1	13
							3	9							
							62	1							
							7	9							

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989										TOTAL DEPTH	11640	PERF.11194 - 11357			
10		2139 N	1762	-0-	-377	-0-	79	1	1683	2	Y	-0-		-0-	
11		2070 N	1766	-0-	-304	-0-	78	1	1688	2	Y	-0-		-0-	
12		2077 N	1724	-0-	-353	-0-	77	1	1647	2	Y	-0-		-0-	
01		1767 N	1617	-0-	-150	-0-	72	1	1545	2	Y	-0-		-0-	
02		1537 N	1470	-0-	-67	-0-	70	1	1400	2	Y	-0-		-0-	
03		1643 N	1551	-0-	-92	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
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)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	-0-	35	1	759	2	N	-0-
11	840 N	783	-0-	-57	-0-	-0-	35	1	748	2	N	-0-
12	775 N	773	-0-	-2	-0-	-0-	34	1	739	2	N	-0-
01	806 N	715	-0-	-91	-0-	-0-	32	1	683	2	N	-0-
02	754 N	683	-0-	-71	-0-	-0-	32	1	651	2	N	-0-
03	775 N	723	-0-	-52	-0-	-0-	33	1	690	2	N	-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248												
10	3100 N	2280	-0-	-820	6762	131	1	2149	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	2049	-0-	-951	5811	119	1	1930	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	2138	-0-	-962	4849	125	1	2013	2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	2044	-0-	-1056	3793	120	1	1924	2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	2172	-0-	-728	3065	129	1	2043	2	Y	-0-	-0-
*03	3100 N	2126	-0-	-974	2091	126	1	2000	2	Y	-0-	-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220												
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933												
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	168	1	3591	2	N	-0-	-0-
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	158	1	3413	2	N	-0-	-0-
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	167	1	3597	2	N	-0-	-0-
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	165	1	3545	2	N	-0-	-0-
02	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	163	1	3275	2	N	-0-	-0-
*03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	166	1	3480	2	N	-0-	-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015												
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	97	1	2067	2	N	-0-	-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	89	1	1931	2	N	-0-	-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	93	1	2000	2	N	-0-	-0-
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	98	1	2097	2	N	-0-	-0-
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	95	1	1907	2	N	-0-	-0-
*03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	89	1	1863	2	N	-0-	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874												
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	2	Y	-0-	-0-
11	810 N	789	-0-	-21	-0-	35	1	754	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	773	-0-	-64	-0-	34	1	739	2	Y	-0-	-0-
01	837 N	811	-0-	-26	-0-	36	1	775	2	Y	-0-	-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-	-0-
*03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3100 N	2173	-0-	-927		5613		97	1	2076	2	Y	-0-					-0-
11		3000 N	2204	-0-	-796		4817		97	1	2107	2	Y	-0-					-0-
12		3100 N	2215	-0-	-885		3932		98	1	2117	2	Y	-0-					-0-
01		3100 N	2279	-0-	-821		3111		101	1	2178	2	Y	-0-					-0-
02		2900 N	2070	-0-	-830		2281		98	1	1972	2	Y	-0-					-0-
*03		3100 N	2288	-0-	-812		1469		104	1	2184	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120																			
10		3100 N	2109	-0-	-991		5528		176	1	1881	2	Y	47					47
									52	9									
11		3000 N	2091	-0-	-909		4619		168	1	1813	2	Y	100					147
									110	9									
12		3100 N	2117	-0-	-983		3636		162	1	1799	2	Y	142	192	1			97
									156	9									
01		3100 N	2003	-0-	-1097		2539		170	1	1830	2	Y	3					100
									3	9									
02		2900 N	1752	-0-	-1148		1391		153	1	1582	2	Y	15					115
									17	9									
*03		3100 N	1850	-0-	-1250		141		159	1	1654	2	Y	34					149
									37	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175																			
10		2996 N	2996	-0-	-0-		-0-		134	1	2862	2	Y	-0-					-0-
11		3000 N	3011	-0-	11		11		133	1	2878	2	Y	-0-					-0-
12		3020 N	3009	-0-	-11		-0-		134	1	2875	2	Y	-0-					-0-
01		2976 N	2920	-0-	-56		-0-		130	1	2790	2	Y	-0-					-0-
02		2697 N	2050	-0-	-647		-0-		97	1	1953	2	Y	-0-					-0-
*03		3087 N	3087	-0-	-0-		-0-		141	1	2946	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322																			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		23564						N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		23564						N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		23564						N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		23564						N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		23564						N	NO RPT					-0-
03		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																			
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03		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																			
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2759 X	1731	-0-	-1028	-0-	77	1	1654	2	Y	-0-		-0-
11		2670 X	2319	-0-	-351	-0-	102	1	2217	2	Y	-0-		-0-
12		2635 X	2225	-0-	-410	-0-	99	1	2126	2	Y	-0-		-0-
01		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	94	1	2012	2	Y	-0-		-0-
02		2233 X	1573	-0-	-660	-0-	75	1	1498	2	Y	-0-		-0-
03		2387 X	1266	-0-	-1121	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-		-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042														
10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	66	1	1422	2	Y	-0-		-0-
11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	64	1	1375	2	Y	-0-		-0-
12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	2	Y	-0-		-0-
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1437	2	Y	-0-		-0-
02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	-0-		-0-
*03		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	71	1	1494	2	Y	-0-		-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426														
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	2	N	-0-		-0-
11		1020 N	992	-0-	-28	-0-	44	1	948	2	N	-0-		-0-
12		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	45	1	969	2	N	-0-		-0-
01		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	46	1	997	2	N	-0-		-0-
02		957 N	942	-0-	-15	-0-	45	1	897	2	N	-0-		-0-
03		1023 N	982	-0-	-41	-0-	45	1	937	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														
10		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	180	1	3840	2	N	-0-		-0-
11		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	169	1	3657	2	N	-0-		-0-
12		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	170	1	3650	2	N	-0-		-0-
01		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	170	1	3642	2	N	-0-		-0-
02		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	187	1	3754	2	N	-0-		-0-
*03		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	183	1	3834	2	N	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774														
10		1705 N	1119	-0-	-586	-0-	50	1	1069	2	Y	-0-		-0-
11		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-		-0-
12		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	93	1	2010	2	Y	-0-		-0-
01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	85	1	1830	2	Y	-0-		-0-
02		1682 N	783	-0-	-899	-0-	37	1	746	2	Y	-0-		-0-
*03		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	98	1	2048	2	Y	-0-		-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954														
10		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	144	1	3073	2	Y	-0-		-0-
11		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	144	1	3108	2	Y	-0-		-0-
12		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	150	1	3224	2	Y	-0-		-0-
01		3224 X	2935	-0-	-289	-0-	131	1	2804	2	Y	-0-		-0-
02		3132 X	2566	-0-	-566	-0-	122	1	2444	2	Y	-0-		-0-
03		3348 X	2164	-0-	-1184	-0-	99	1	2065	2	Y	-0-		-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159														
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-		-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-		-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	N	-0-		-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-		-0-
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3100 N	2287	-0-	-813	7940		102	1	2185	2	-0-
11		3000 N	2465	-0-	-535	7405		109	1	2356	2	-0-
12		3100 N	2401	-0-	-699	6706		107	1	2294	2	-0-
01		3100 N	2367	-0-	-733	5973		105	1	2262	2	-0-
02		7842 X	1869	-0-	-5973	-0-		89	1	1780	2	-0-
03		2542 X	1458	-0-	-1084	-0-		66	1	1392	2	-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944												
10		713 N	599	-0-	-114	-0-		27	1	572	2	-0-
11		690 N	591	-0-	-99	-0-		26	1	565	2	-0-
12		620 N	549	-0-	-71	-0-		24	1	525	2	-0-
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-		27	1	570	2	-0-
02		551 N	521	-0-	-30	-0-		25	1	496	2	-0-
03		558 N	551	-0-	-7	-0-		25	1	526	2	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076												
10		3100 N	2080	-0-	-1020	5028		93	1	1987	2	-0-
11		3000 N	1980	-0-	-1020	4008		87	1	1893	2	-0-
12		3100 N	2019	-0-	-1081	2927		90	1	1929	2	-0-
01		3100 N	1998	-0-	-1102	1825		89	1	1909	2	-0-
02		2900 N	1844	-0-	-1056	769		88	1	1756	2	-0-
*03		2763 N	1994	-0-	-769	-0-		91	1	1903	2	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926												
10		3100 N	2118	-0-	-982	3642		95	1	2023	2	-0-
11		3000 N	2583	-0-	-417	3225		114	1	2469	2	-0-
12		3100 N	2654	-0-	-446	2779		118	1	2536	2	-0-
01		3100 N	2097	-0-	-1003	1776		93	1	2004	2	-0-
02		2900 N	2320	-0-	-580	1196		110	1	2210	2	-0-
*03		3100 N	1910	-0-	-1190	6		87	1	1823	2	-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772												
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-		7	1	146	2	-0-
11		90 N	66	-0-	-24	-0-		3	1	63	2	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514												
10		3100 X	2744	-0-	-356	-0-		123	1	2621	2	-0-
11		3000 X	2700	-0-	-300	-0-		119	1	2581	2	-0-
12		3100 X	2676	-0-	-424	-0-		119	1	2557	2	-0-
01		3100 X	2617	-0-	-483	-0-		116	1	2501	2	-0-
02		2610 X	2409	-0-	-201	-0-		114	1	2295	2	-0-
03		2790 X	2537	-0-	-253	-0-		116	1	2421	2	-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036												
10		1550 X	772	-0-	-778	-0-		34	1	738	2	-0-
11		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-		130	1	2823	2	-0-
12		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-		186	1	3996	2	-0-
01		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-		170	1	3659	2	-0-
02		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-		165	1	3308	2	-0-
*03		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-		157	1	3297	2	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993										TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9350 - 10110
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
10		1409 N	1409	-0-	-0-	63	1	1346	2	Y	-0-		-0-
11		1417 N	1417	-0-	-0-	63	1	1354	2	Y	-0-		-0-
12		1492 N	1492	-0-	-0-	66	1	1426	2	Y	-0-		-0-
01		1549 N	1549	-0-	-0-	69	1	1480	2	Y	-0-		-0-
02		1432 N	1432	-0-	-0-	68	1	1364	2	Y	-0-		-0-
*03		1607 N	1607	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	-0-		-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004										TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9244 - 9932
10		775 N	729	-0-	-46	33	1	696	2	Y	-0-		-0-
11		776 N	776	-0-	-0-	34	1	742	2	Y	-0-		-0-
12		921 N	921	-0-	-0-	41	1	880	2	Y	-0-		-0-
01		939 N	939	-0-	-0-	42	1	897	2	Y	-0-		-0-
02		843 N	843	-0-	-0-	40	1	803	2	Y	-0-		-0-
*03		880 N	880	-0-	-0-	40	1	840	2	Y	-0-		-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10696 - 10868
10		1737 N	1737	-0-	-0-	78	1	1659	2	Y	-0-		-0-
11		1771 N	1771	-0-	-0-	78	1	1693	2	Y	-0-		-0-
12		1737 N	1737	-0-	-0-	77	1	1660	2	Y	-0-		-0-
01		1923 N	1923	-0-	-0-	86	1	1837	2	Y	-0-		-0-
02		1834 N	1834	-0-	-0-	87	1	1747	2	Y	-0-		-0-
03		1426 N	971	-0-	-455	44	1	927	2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993										TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10666 - 10808
10		2790 X	2038	-0-	-752	91	1	1947	2	Y	-0-		-0-
11		2700 X	1820	-0-	-880	80	1	1740	2	Y	-0-		-0-
12		2790 X	1806	-0-	-984	80	1	1726	2	Y	-0-		-0-
01		2046 N	1868	-0-	-178	83	1	1785	2	Y	-0-		-0-
02		1829 N	1829	-0-	-0-	87	1	1742	2	Y	-0-		-0-
*03		2080 N	2080	-0-	-0-	95	1	1985	2	Y	-0-		-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994										TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10778 - 11036
10		2592 X	2592	-0-	-0-	116	1	2476	2	Y	-0-	34 1	-0-
11		4010 X	4010	-0-	-0-	177	1	3833	2	Y	-0-		-0-
12		3991 X	3991	-0-	-0-	177	1	3814	2	Y	-0-		-0-
01		2630 X	2630	-0-	-0-	117	1	2513	2	Y	-0-		-0-
02		3422 X	3299	-0-	-123	157	1	3142	2	Y	-0-		-0-
03		3658 X	3458	-0-	-200	157	1	3301	2	Y	-0-		-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994										TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10966 - 11198
10		1524 N	1524	-0-	-0-	68	1	1456	2	N	-0-		-0-
11		1476 N	1476	-0-	-0-	65	1	1411	2	N	-0-		-0-
12		1625 N	1625	-0-	-0-	72	1	1553	2	N	-0-		-0-
01		1584 N	1584	-0-	-0-	70	1	1514	2	N	-0-		-0-
02		1495 N	1495	-0-	-0-	71	1	1424	2	N	-0-		-0-
03		1457 N	1432	-0-	-25	65	1	1367	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW 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
10	6789 X	4210	-0-	-2579	-0-	486	1	3724	2	Y	-0-			-0-
11	6570 X	2385	-0-	-4185	-0-	271	1	2114	2	Y	-0-			-0-
12	6045 X	2077	-0-	-3968	-0-	379	1	1698	2	Y	-0-			-0-
01	5735 X	1217	-0-	-4518	-0-	232	1	985	2	Y	-0-			-0-
02	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	445	1	4096	2	Y	-0-			-0-
*03	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	542	1	4823	2	Y	76	44	1	32
						84	9							

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

10	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	77	1	1658	2	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	74	1	1597	2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	76	1	1638	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	75	1	1619	2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1587	-0-	-37	-0-	75	1	1512	2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1694	-0-	-11	-0-	77	1	1617	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

10	3100 N	2603	-0-	-497	8825	116	1	2487	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2406	-0-	-594	8231	106	1	2300	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2521	-0-	-579	7652	112	1	2409	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2408	-0-	-692	6960	107	1	2301	2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	2166	-0-	-734	6226	103	1	2063	2	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	2248	-0-	-852	5374	102	1	2146	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	218	1	4669	2	Y	-0-			-0-
11	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	175	1	3783	2	Y	-0-			-0-
12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	143	1	3082	2	Y	-0-			-0-
01	3193 X	1535	-0-	-1658	-0-	68	1	1467	2	Y	-0-			-0-
02	4582 X	2604	-0-	-1978	-0-	124	1	2480	2	Y	-0-			-0-
03	4898 X	2698	-0-	-2200	-0-	123	1	2575	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	Y	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-			-0-
03	403 N	105	-0-	-298	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	108	1	2308	2	Y	10	15	1	18
						11	9							
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	100	1	2164	2	Y	14	14	1	18
						15	9							
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	88	1	1891	2	Y	18	27	1	9
						20	9							
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	105	1	2246	2	Y	13	8	1	14
						14	9							
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	112	1	2256	2	Y	2	6	1	10
						2	9							
*03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	96	1	2018	2	Y	26	21	1	15
						29	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																		
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-		5	1	113	2	Y	-0-					-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-		5	1	110	2	Y	-0-					-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-		5	1	111	2	Y	-0-					-0-
01		124 N	104	-0-	-20	-0-		5	1	99	2	Y	-0-					-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-						Y	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994												TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016						
10		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		102	1	2191	2	N	-0-					-0-
11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		101	1	2179	2	N	-0-					-0-
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-		93	1	2009	2	N	-0-					-0-
01		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		103	1	2215	2	N	-0-					-0-
02		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		90	1	1812	2	N	-0-					-0-
*03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		83	1	1731	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						
10		3100 N	4957	-0-	1857	-0-	10168	221	1	4736	2	N	-0-					-0-
11		14111 X	3943	-0-	-10168	-0-		174	1	3769	2	N	-0-					-0-
12		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-		218	1	4685	2	N	-0-					-0-
01		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-		183	1	3930	2	N	-0-					-0-
02		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-		159	1	3182	2	N	-0-					-0-
*03		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-		156	1	3273	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994												TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968						
10		744 N	716	-0-	-28	-0-		32	1	684	2	Y	-0-					-0-
11		720 N	690	-0-	-30	-0-		30	1	660	2	Y	-0-					-0-
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-		32	1	686	2	Y	-0-					-0-
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-		32	1	683	2	Y	-0-					-0-
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-		31	1	626	2	Y	-0-					-0-
*03		685 N	685	-0-	-0-	-0-		31	1	654	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995												TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006						
10		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-		246	1	5256	2	Y	-0-					-0-
11		5130 X	4912	-0-	-218	-0-		217	1	4695	2	Y	-0-					-0-
12		5301 X	4867	-0-	-434	-0-		216	1	4651	2	Y	-0-					-0-
01		5301 X	4703	-0-	-598	-0-		209	1	4494	2	Y	-0-					-0-
02		4988 X	3976	-0-	-1012	-0-		189	1	3787	2	Y	-0-					-0-
03		5332 X	4432	-0-	-900	-0-		202	1	4230	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004												TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732						
10		7998 X	7664	-0-	-334	-0-		372	1	7292	2	Y	-0-					-0-
11		7740 X	7427	-0-	-313	-0-		357	1	7070	2	Y	-0-					-0-
12		7998 X	7687	-0-	-311	-0-		371	1	7316	2	Y	-0-					-0-
01		7998 X	7601	-0-	-397	-0-		368	1	7233	2	Y	-0-					-0-
02		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-		365	1	6749	2	Y	-0-					-0-
03		7595 X	7548	-0-	-47	-0-		373	1	7175	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995												TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995										TOTAL DEPTH	11060	PERF.10700	- 10868	
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	83	1	1783	2	Y	-0-	27 1	-0-
11	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	85	1	1830	2	Y	-0-		-0-
12	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	83	1	1795	2	Y	-0-		-0-
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	81	1	1746	2	Y	-0-		-0-
02	1827	N	1764	-0-	-63	-0-	84	1	1680	2	Y	-0-		-0-
*03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	89	1	1856	2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11031	PERF. 9081	- 9862	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995										TOTAL DEPTH	11400	PERF.11042	- 11198	
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	148	1	3172	2	Y	-0-		-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	141	1	3058	2	Y	-0-		-0-
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	158	1	3411	2	Y	-0-		-0-
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	161	1	3459	2	Y	-0-		-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	149	1	2992	2	Y	-0-		-0-
*03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	160	1	3354	2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995										TOTAL DEPTH	11490	PERF.10888	- 11198	
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	92	1	1959	2	Y	-0-		-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	83	1	1805	2	Y	-0-		-0-
12	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	84	1	1809	2	Y	-0-		-0-
01	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	83	1	1776	2	Y	-0-		-0-
02	1827	N	1703	-0-	-124	-0-	81	1	1622	2	Y	-0-		-0-
03	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	82	1	1709	2	Y	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995										TOTAL DEPTH	11228	PERF. 9214	- 9836	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996										TOTAL DEPTH	11157	PERF.10718	- 10962	
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
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	48 1	1022 2	Y	-0-				-0-
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	52 1	1127 2	Y	-0-				-0-
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	42 1	899 2	Y	-0-				-0-
01		1085 N	919	-0-	-166	-0-	41 1	878 2	Y	-0-				-0-
02		1044 N	768	-0-	-276	-0-	36 1	732 2	Y	-0-				-0-
03		930 N	891	-0-	-39	-0-	41 1	850 2	Y	-0-				-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996										TOTAL DEPTH	11197	PERF.10706	- 11000	
10		3100 N	1402	-0-	-1698	359	63 1	1339 2	Y	-0-				-0-
11		1700 N	1341	-0-	-359	-0-	59 1	1282 2	Y	-0-				-0-
12		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	61 1	1314 2	Y	-0-				-0-
01		1395 N	1353	-0-	-42	-0-	60 1	1293 2	Y	-0-				-0-
02		1305 N	1255	-0-	-50	-0-	60 1	1195 2	Y	-0-				-0-
03		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	61 1	1274 2	Y	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996										TOTAL DEPTH	11254	PERF.10834	- 11088	
10		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	63 1	1347 2	Y	-0-				-0-
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	58 1	1251 2	Y	-0-				-0-
12		1426 N	1407	-0-	-19	-0-	62 1	1345 2	Y	-0-				-0-
01		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	58 1	1236 2	Y	-0-				-0-
02		1276 N	1168	-0-	-108	-0-	55 1	1113 2	Y	-0-				-0-
03		1395 N	1185	-0-	-210	-0-	54 1	1131 2	Y	-0-				-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003										TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9156	- 9306	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996										TOTAL DEPTH	11600	PERF.11094	- 11308	
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	40 1	862 2	Y	-0-				-0-
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	40 1	865 2	Y	-0-				-0-
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	40 1	867 2	Y	-0-				-0-
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	40 1	863 2	Y	-0-				-0-
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	39 1	789 2	Y	-0-				-0-
03		868 N	841	-0-	-27	-0-	38 1	803 2	Y	-0-				-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996										TOTAL DEPTH	11110	PERF.10742	- 10917	
10		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	189 1	4042 2	Y	-0-				-0-
11		2280 X	2211	-0-	-69	-0-	98 1	2113 2	Y	-0-				-0-
12		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-				-0-
01		2356 X	151	-0-	-2205	-0-	7 1	144 2	Y	-0-				-0-
02		2175 X	703	-0-	-1472	-0-	33 1	670 2	Y	-0-				-0-
*03		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	200 1	4198 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		1581 N	1353	-0-	-228	-0-	60	1	1293	2	Y	-0-
11		1590 N	1129	-0-	-461	-0-	50	1	1079	2	Y	-0-
12		1488 N	363	-0-	-1125	-0-	16	1	347	2	Y	-0-
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-
02		1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079												
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	2	Y	-0-
11		270 N	257	-0-	-13	-0-	11	1	246	2	Y	-0-
12		279 N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	2	Y	-0-
01		279 N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	2	Y	-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-
03		248 N	89	-0-	-159	-0-	4	1	85	2	Y	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866												
10	DLQ	G-10	2137	-0-	2137	6338	95	1	2042	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	2051	-0-	2051	8389	91	1	1960	2	Y	-0-
12		1800 N	2112	-0-	312	8701	94	1	2018	2	Y	-0-
01		3100 N	2138	-0-	-962	7739	95	1	2043	2	Y	-0-
02		2900 N	1954	-0-	-946	6793	93	1	1861	2	Y	-0-
*03		3100 N	2156	-0-	-944	5849	98	1	2058	2	Y	-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184												
10		3100 N	1902	-0-	-1198	2155	85	1	1817	2	Y	-0-
11		3000 N	1831	-0-	-1169	986	81	1	1750	2	Y	-0-
12		2815 N	1829	-0-	-986	-0-	81	1	1748	2	Y	-0-
01		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	Y	-0-
02		1769 N	1755	-0-	-14	-0-	83	1	1672	2	Y	-0-
*03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	85	1	1786	2	Y	-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286												
10		2077 N	1660	-0-	-417	-0-	74	1	1586	2	Y	-0-
11		1770 N	1521	-0-	-249	-0-	67	1	1454	2	Y	-0-
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	83	1	1796	2	Y	-0-
01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	90	1	1935	2	Y	-0-
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	101	1	2024	2	Y	-0-
*03		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	109	1	2286	2	Y	-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122												
10		3100 N	1647	-0-	-1453	3266	74	1	1573	2	Y	-0-
11		3000 N	1271	-0-	-1729	1537	56	1	1215	2	Y	-0-
12		2971 N	1434	-0-	-1537	-0-	64	1	1370	2	Y	-0-
01		1643 N	1362	-0-	-281	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-
02		1218 N	1213	-0-	-5	-0-	58	1	1155	2	Y	-0-
03		1426 N	1309	-0-	-117	-0-	60	1	1249	2	Y	-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032												
10		3100 N	1507	-0-	-1593	1737	67	1	1440	2	Y	-0-
11		3000 N	1450	-0-	-1550	187	64	1	1386	2	Y	-0-
12		1554 N	1367	-0-	-187	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	2	Y	-0-
02		1392 N	1216	-0-	-176	-0-	58	1	1158	2	Y	-0-
03		1364 N	1216	-0-	-148	-0-	55	1	1161	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060												
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
10		3100 N	1589	-0-	-1511	3135		71	1	1518	2	-0-
11		3000 N	1404	-0-	-1596	1539		62	1	1342	2	-0-
12		2942 N	1403	-0-	-1539	-0-		62	1	1341	2	-0-
01		1581 N	1332	-0-	-249	-0-		59	1	1273	2	-0-
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		67	1	1353	2	-0-
*03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		72	1	1505	2	-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888												
10		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		69	1	1472	2	-0-
11		1620 N	1519	-0-	-101	-0-		67	1	1452	2	-0-
12		1674 N	755	-0-	-919	-0-		34	1	721	2	-0-
01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		83	1	1777	2	-0-
02		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		90	1	1799	2	-0-
*03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		92	1	1929	2	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520												
10		1519 N	1468	-0-	-51	-0-		66	1	1402	2	-0-
11		1440 N	1373	-0-	-67	-0-		61	1	1312	2	-0-
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		59	1	1279	2	-0-
01		1457 N	1352	-0-	-105	-0-		60	1	1292	2	-0-
02		1334 N	1319	-0-	-15	-0-		63	1	1256	2	-0-
*03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		61	1	1279	2	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790												
10		4588 X	4191	-0-	-397	-0-		187	1	4004	2	-0-
11		4440 X	4377	-0-	-63	-0-		193	1	4184	2	-0-
12		4588 X	4308	-0-	-280	-0-		191	1	4117	2	-0-
01		4588 X	4238	-0-	-350	-0-		189	1	4049	2	-0-
02		4002 X	3896	-0-	-106	-0-		185	1	3711	2	-0-
03		4278 X	4028	-0-	-250	-0-		183	1	3845	2	-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084												
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-		10	1	221	2	-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-		16	1	344	2	-0-
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-		28	1	594	2	-0-
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-		27	1	583	2	-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-		27	1	550	2	-0-
*03		610 N	610	-0-	-0-	-0-		28	1	582	2	-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994												
10		1550 N	1526	-0-	-24	-0-		68	1	1458	2	-0-
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		65	1	1415	2	-0-
12		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		68	1	1459	2	-0-
01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		69	1	1492	2	-0-
02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		69	1	1394	2	-0-
*03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		71	1	1492	2	-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398																	
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-
12		310 N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
02		290 N	228	-0-	-62	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
03		310 N	233	-0-	-77	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878																	
10		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	156	1	3329	2	Y	-0-					-0-
11		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	146	1	3162	2	Y	-0-					-0-
12		3410 X	3218	-0-	-192	-0-	143	1	3075	2	Y	-0-					-0-
01		3410 X	3253	-0-	-157	-0-	145	1	3108	2	Y	-0-					-0-
02		3248 X	3065	-0-	-183	-0-	145	1	2920	2	Y	-0-					-0-
*03		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	159	1	3328	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103																	
10		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198																	
10		3131 X	120	-0-	-3011	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
11		3030 X	247	-0-	-2783	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
12		3131 X	356	-0-	-2775	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
01		2077 X	304	-0-	-1773	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
02		412 X	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
*03		905 X	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412																	
10		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	169	1	3612	2	N	-0-					-0-
11		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	166	1	3592	2	N	-0-					-0-
12		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	172	1	3708	2	N	-0-					-0-
01		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	173	1	3723	2	N	-0-					-0-
02		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	167	1	3357	2	N	-0-					-0-
03		3720 X	3713	-0-	-7	-0-	169	1	3544	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001												TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9094 - 9700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-	
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997												TOTAL DEPTH	11820	PERF.	11480 - 11647		
10		3062 N	2109	-0-	-953	-0-	94	1	2015	2	Y	-0-				-0-	
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	80	1	1732	2	Y	-0-				-0-	
12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	99	1	2121	2	Y	-0-				-0-	
01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	86	1	1843	2	Y	-0-				-0-	
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	86	1	1731	2	Y	-0-				-0-	
03		2108 N	1779	-0-	-329	-0-	81	1	1698	2	Y	-0-				-0-	

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997												TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10643 - 10738		
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-				-0-	
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-				-0-	
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-				-0-	
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-				-0-	
02		T. A.	76	-0-	76	-0-	4	1	72	2	Y	-0-				-0-	
03		T. A.	75	-0-	75	-0-	3	1	72	2	Y	-0-				-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004												TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9268 - 9787		
10		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	10	14	1		18	
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	57	1	1225	2	Y	13	14	1		17	
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	2	Y	24	30	1		11	
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	26	9	58	1	Y	35	16	1		30	
02		1218 N	1217	-0-	-1	-0-	39	9	58	1	Y	-0-	30	1		-0-	
*03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	Y	-0-				-0-	

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997												TOTAL DEPTH	11675	PERF.	11259 - 11446		
10		1953 N	1903	-0-	-50	-0-	85	1	1818	2	N	-0-				-0-	
11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	84	1	1827	2	N	-0-				-0-	
12		2046 N	1967	-0-	-79	-0-	87	1	1880	2	N	-0-				-0-	
01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	86	1	1848	2	N	-0-				-0-	
02		1856 N	1786	-0-	-70	-0-	85	1	1701	2	N	-0-				-0-	
03		1953 N	1868	-0-	-85	-0-	85	1	1783	2	N	-0-				-0-	

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997												TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10770 - 10930		
10		2683 N	2154	-0-	-529	-0-	96	1	2058	2	Y	-0-				-0-	
11		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	95	1	2049	2	Y	-0-				-0-	
12		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	96	1	2076	2	Y	-0-				-0-	
01		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	94	1	2016	2	Y	-0-				-0-	
02		2030 N	1864	-0-	-166	-0-	88	1	1776	2	Y	-0-				-0-	
03		2170 N	1491	-0-	-679	-0-	68	1	1423	2	Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998										TOTAL DEPTH	PERF. 9226 - 11114	
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
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	9 1	195 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	8 1	169 2	Y	-0-		-0-
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	7 1	154 2	Y	-0-		-0-
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	7 1	155 2	Y	-0-		-0-
02		174 N	148	-0-	-26	-0-	7 1	141 2	Y	-0-		-0-
03		155 N	116	-0-	-39	-0-	5 1	111 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998										TOTAL DEPTH	PERF.11094 - 11284	
10		3100 N	1871	-0-	-1229	11675	84 1	1787 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	1869	-0-	-1131	10544	83 1	1786 2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	1945	-0-	-1155	9389	86 1	1859 2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	2014	-0-	-1086	8303	90 1	1924 2	Y	-0-		-0-
02		2900 N	1921	-0-	-979	7324	91 1	1830 2	Y	-0-		-0-
*03		3100 N	1997	-0-	-1103	6221	92 1	1905 2	Y	-0-		-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998										TOTAL DEPTH	PERF. 9866 - 9910	
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	26	-0-	26	26	1 1	25 2	Y	-0-		-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998										TOTAL DEPTH	PERF.11348 - 11476	
10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	92 1	1969 2	N	-0-		-0-
11		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	87 1	1892 2	N	-0-		-0-
12		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	81 1	1738 2	N	-0-		-0-
01		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	89 1	1914 2	N	-0-		-0-
02		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	96 1	1934 2	N	-0-		-0-
*03		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	99 1	2082 2	N	-0-		-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998										TOTAL DEPTH	PERF.10202 - 10218	
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	33 1	698 2	Y	-0-		-0-
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	31 1	672 2	Y	-0-		-0-
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	36 1	773 2	Y	-0-		-0-
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	34 1	730 2	Y	-0-		-0-
02		667 N	320	-0-	-347	-0-	15 1	305 2	Y	-0-		-0-
03		806 N	308	-0-	-498	-0-	14 1	294 2	Y	-0-		-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998										TOTAL DEPTH	PERF. 4400 - 4966	
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DLQ H-10	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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10345	- 10476
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	
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	90 1	1926 2	Y	-0-				-0-	
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	75 1	1622 2	Y	-0-				-0-	
12		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	89 1	1922 2	Y	-0-				-0-	
01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	81 1	1738 2	Y	-0-				-0-	
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	86 1	1726 2	Y	-0-				-0-	
03		2015 N	1988	-0-	-27	-0-	91 1	1897 2	Y	-0-				-0-	

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309										COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11005	- 11148
10		1488 N	792	-0-	-696	-0-	35 1	757 2	N	-0-				-0-	
11		1440 N	1417	-0-	-23	-0-	63 1	1354 2	N	-0-				-0-	
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61 1	1313 2	N	-0-				-0-	
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	62 1	1328 2	N	-0-				-0-	
02		1363 N	1299	-0-	-64	-0-	62 1	1237 2	N	-0-				-0-	
*03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63 1	1321 2	N	-0-				-0-	

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658										COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10740	- 10869
10		3100 N	2496	-0-	-604	3489	111 1	2385 2	Y	-0-				-0-	
11		3000 N	2042	-0-	-958	2531	90 1	1952 2	Y	-0-				-0-	
12		3100 N	2842	-0-	-258	2273	126 1	2716 2	Y	-0-				-0-	
01		3100 N	2679	-0-	-421	1852	119 1	2560 2	Y	-0-				-0-	
02		2900 N	2098	-0-	-802	1050	100 1	1998 2	Y	-0-				-0-	
*03		3019 N	1969	-0-	-1050	-0-	90 1	1879 2	Y	-0-				-0-	

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135										COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10734	- 10862
10		2635 X	2555	-0-	-80	-0-	114 1	2441 2	Y	-0-	12	1		-0-	
11		2550 X	1974	-0-	-576	-0-	87 1	1887 2	Y	-0-				-0-	
12		2635 X	2182	-0-	-453	-0-	97 1	2085 2	Y	-0-				-0-	
01		2635 X	2187	-0-	-448	-0-	97 1	2090 2	Y	-0-				-0-	
02		2378 X	1783	-0-	-595	-0-	85 1	1698 2	Y	-0-				-0-	
03		2542 X	1206	-0-	-1336	-0-	55 1	1151 2	Y	-0-				-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481										COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11092	- 11290
10		3100 N	1266	-0-	-1834	53	86 1	1180 2	Y	-0-				-0-	
11		1324 N	1271	-0-	-53	-0-	85 1	1186 2	Y	-0-				-0-	
12		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	88 1	1237 2	Y	-0-				-0-	
01		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	81 1	1080 2	Y	-0-				-0-	
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	81 1	1051 2	Y	-0-				-0-	
*03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	85 1	1137 2	Y	-0-				-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509										COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10722	- 10872
10		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	204 1	4361 2	Y	10	15	1		21	
							11 9								
11		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	206 1	4451 2	Y	13	14	1		20	
							14 9								
12		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	215 1	4632 2	Y	23	30	1		13	
							25 9								
01		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	215 1	4624 2	Y	37	17	1		33	
							41 9								
02		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	196 1	3927 2	Y	4	13	1		24	
							4 9								
*03		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	199 1	4165 2	Y	46	38	1		32	
							51 9								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
M O	ALLOW 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
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	168	1	3587	2	Y	10	15	1	18
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	11	9	163	1	Y	14	14	1	18
12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	15	9	172	1	Y	23	30	1	11
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	25	9	171	1	Y	37	17	1	31
02	3770 X	3520	-0-	-250	-0-	41	9	167	1	Y	3	13	1	21
03	3906 X	3659	-0-	-247	-0-	3	9	164	1	Y	45	38	1	28
						50	9							

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
10	403 N	298	-0-	-105	-0-	13	1	285	2	N	-0-			-0-
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	11	1	238	2	N	-0-			-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	2	N	-0-			-0-
01	310 N	217	-0-	-93	-0-	10	1	207	2	N	-0-			-0-
02	232 N	81	-0-	-151	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
03	279 N	108	-0-	-171	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143														
10	3523 X	3332	-0-	-191	-0-	149	1	3183	2	Y	-0-	16	1	-0-
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	135	1	2917	2	Y	-0-			-0-
12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	142	1	3050	2	Y	-0-			-0-
01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	139	1	2977	2	Y	-0-			-0-
02	3045 X	2806	-0-	-239	-0-	133	1	2673	2	Y	-0-			-0-
03	3255 X	2948	-0-	-307	-0-	134	1	2814	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														
10	558 N	455	-0-	-103	-0-	20	1	435	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	418	-0-	-332	-0-	18	1	400	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	548	-0-	-165	-0-	24	1	524	2	Y	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	2	Y	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	Y	-0-			-0-
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	917	2	Y	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832														
10	2976 X	1912	-0-	-1064	-0-	85	1	1827	2	Y	-0-			-0-
11	2880 X	1791	-0-	-1089	-0-	79	1	1712	2	Y	-0-			-0-
12	2418 X	1833	-0-	-585	-0-	81	1	1752	2	Y	-0-			-0-
01	2294 X	1490	-0-	-804	-0-	66	1	1424	2	Y	-0-			-0-
02	1711 N	1003	-0-	-708	-0-	48	1	955	2	Y	-0-			-0-
03	1829 N	1388	-0-	-441	-0-	63	1	1325	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085													
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
10		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	94 1	2009 2	Y	-0-		-0-	
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	86 1	1868 2	Y	-0-		-0-	
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	79 1	1710 2	Y	-0-		-0-	
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	84 1	1807 2	Y	-0-		-0-	
02		1682 N	1200	-0-	-482	-0-	57 1	1143 2	Y	-0-		-0-	
*03		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	93 1	1939 2	Y	-0-		-0-	

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644													
10		2511 N	2245	-0-	-266	-0-	100 1	2145 2	N	-0-		-0-	
11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	105 1	2263 2	N	-0-		-0-	
12		2480 N	2414	-0-	-66	-0-	107 1	2307 2	N	-0-		-0-	
01		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	106 1	2278 2	N	-0-		-0-	
02		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	111 1	2227 2	N	-0-		-0-	
03		2418 N	2189	-0-	-229	-0-	100 1	2089 2	N	-0-		-0-	

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326													
10		2542 N	2494	-0-	-48	-0-	111 1	2383 2	N	-0-		-0-	
11		2400 N	1964	-0-	-436	-0-	87 1	1877 2	N	-0-		-0-	
12		2480 N	2207	-0-	-273	-0-	98 1	2109 2	N	-0-		-0-	
01		2480 N	2283	-0-	-197	-0-	102 1	2181 2	N	-0-		-0-	
02		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	94 1	1882 2	N	-0-		-0-	
*03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	104 1	2188 2	N	-0-		-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023													
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	8 1	177 2	Y	-0-		-0-	
11		180 N	123	-0-	-57	-0-	5 1	118 2	Y	-0-		-0-	
12		248 N	204	-0-	-44	-0-	9 1	195 2	Y	-0-		-0-	
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 2	Y	-0-		-0-	
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-		-0-	
03		186 N	71	-0-	-115	-0-	3 1	68 2	Y	-0-		-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885													
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	284 2	N	-0-		-0-	
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	242 2	N	-0-		-0-	
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 2	N	-0-		-0-	
01		310 N	219	-0-	-91	-0-	10 1	209 2	N	-0-		-0-	
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-		-0-	
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-	

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256													
10		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	119 1	2553 2	N	-0-		-0-	
11		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	112 1	2434 2	N	-0-		-0-	
12		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	115 1	2471 2	N	-0-		-0-	
01		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	113 1	2428 2	N	-0-		-0-	
02		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	112 1	2238 2	N	-0-		-0-	
*03		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	116 1	2430 2	N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																		
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000													TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9410 - 9539		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-	
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-				-0-	
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-	
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				-0-	
02	T. A.		40	-0-	40	-0-	40	2	1	38	2	Y	-0-				-0-	
03	T. A.		27	-0-	27	-0-	67	1	1	26	2	Y	-0-				-0-	

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000													TOTAL DEPTH	11282	PERF.	9350 - 9996		
10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1371	2	N	-0-				-0-	
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	624	2	N	-0-				-0-	
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	948	2	N	-0-				-0-	
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1195	2	N	-0-				-0-	
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	N	-0-				-0-	
03		620 N	534	-0-	-86	-0-	-0-	24	1	510	2	N	-0-				-0-	

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000													TOTAL DEPTH	11632	PERF.	11133 - 11324		
10		3100 N	2264	-0-	-836	-0-	8050	101	1	2163	2	Y	-0-	2	1		2	
11		10208 X	2158	-0-	-8050	-0-	-0-	95	1	2063	2	Y	-0-	2	1		-0-	
12		2542 X	2156	-0-	-386	-0-	-0-	96	1	2060	2	Y	-0-				-0-	
01		2263 N	2224	-0-	-39	-0-	-0-	99	1	2125	2	Y	-0-				-0-	
02		2088 N	2025	-0-	-63	-0-	-0-	96	1	1929	2	Y	-0-				-0-	
03		2170 N	2134	-0-	-36	-0-	-0-	97	1	2037	2	Y	-0-				-0-	

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004													TOTAL DEPTH	10884	PERF.	8939 - 9573		
10		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	3103	2	Y	-0-				-0-	
11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	2991	2	Y	-0-				-0-	
12		3193 X	3157	-0-	-36	-0-	-0-	391	1	2766	2	Y	-0-				-0-	
01		3193 X	3185	-0-	-8	-0-	-0-	389	1	2796	2	Y	-0-				-0-	
02		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	2751	2	Y	-0-				-0-	
*03		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2903	2	Y	-0-				-0-	

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000													TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11374 - 11483		
10		2480 N	2412	-0-	-68	-0-	-0-	108	1	2304	2	N	-0-				-0-	
11		2310 N	2293	-0-	-17	-0-	-0-	101	1	2192	2	N	-0-				-0-	
12		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2271	2	N	-0-				-0-	
01		2418 N	2341	-0-	-77	-0-	-0-	104	1	2237	2	N	-0-				-0-	
02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2120	2	N	-0-				-0-	
*03		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2338	2	N	-0-				-0-	

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000													TOTAL DEPTH	11010	PERF.	9104 - 9629		
10		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2196	2	N	-0-				-0-	
11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2138	2	N	-0-				-0-	
12		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2052	2	N	-0-				-0-	
01		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2169	2	N	-0-				-0-	
02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2040	2	N	-0-				-0-	
*03		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2137	2	N	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576										COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	11631	PERF.	10588 - 10596
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			
10	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	84 1	1131 2	Y	1	1 1		3			
						1 9									
11	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	81 1	1105 2	Y	1	1 1		3			
						1 9									
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	89 1	1259 2	Y	2	4 1		1			
						2 9									
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	92 1	1321 2	Y	4	2 1		3			
						4 9									
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	84 1	1111 2	Y	-0-	1 1		2			
*03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	86 1	1149 2	Y	3	3 1		2			
						3 9									

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682										COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	11496	PERF.	11116 - 11264
10	3100 N	3078	-0-	-22	194	137 1	2941 2	Y	-0-			-0-			
11	2853 N	2659	-0-	-194	-0-	117 1	2542 2	Y	-0-			-0-			
12	2666 X	2565	-0-	-101	-0-	114 1	2451 2	Y	-0-			-0-			
01	2666 X	2249	-0-	-417	-0-	100 1	2149 2	Y	-0-			-0-			
02	2842 X	1530	-0-	-1312	-0-	73 1	1457 2	Y	-0-			-0-			
03	3038 X	1821	-0-	-1217	-0-	83 1	1738 2	Y	-0-			-0-			

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010										COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9140 - 9811
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	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
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	91 1	1282 2	Y	-0-			-0-			
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	53 1	659 2	Y	-0-			-0-			
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	74 1	1043 2	Y	-0-			-0-			
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	83 1	1120 2	Y	-0-			-0-			
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	83 1	1092 2	Y	-0-			-0-			
03	1116 N	883	-0-	-233	-0-	64 1	819 2	Y	-0-			-0-			

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074										COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10734 - 10892
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	131 1	2798 2	Y	-0-			-0-			
11	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	124 1	2693 2	Y	-0-			-0-			
12	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	128 1	2746 2	Y	-0-			-0-			
01	2852 N	2696	-0-	-156	-0-	120 1	2576 2	Y	-0-			-0-			
02	2697 N	2592	-0-	-105	-0-	123 1	2469 2	Y	-0-			-0-			
03	2883 N	2742	-0-	-141	-0-	125 1	2617 2	Y	-0-			-0-			

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128										COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	11406	PERF.	10870 - 11214
10	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	45 1	969 2	Y	-0-			-0-			
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	43 1	939 2	Y	-0-			-0-			
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	45 1	962 2	Y	-0-			-0-			
01	1023 N	996	-0-	-27	-0-	44 1	952 2	Y	-0-			-0-			
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	44 1	886 2	Y	-0-			-0-			
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	45 1	951 2	Y	-0-			-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001												TOTAL DEPTH	11520	PERF.11274 - 11304			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2635 X	2619	-0-	-16	-0-	117	1	2502	2	N	-0-					-0-
11		2640 N	2418	-0-	-222	-0-	107	1	2311	2	N	-0-					-0-
12		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	109	1	2341	2	N	-0-					-0-
01		2604 N	2553	-0-	-51	-0-	114	1	2439	2	N	-0-					-0-
02		2349 N	2113	-0-	-236	-0-	100	1	2013	2	N	-0-					-0-
*03		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	118	1	2465	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001												TOTAL DEPTH	11540	PERF.10954 - 11166			
10		1318 N	60	-0-	-1258	-0-	23	1	37	2	Y	-0-	7	1			9
11		1230 N	13	-0-	-1217	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	9	1			-0-
12		1240 N	15	-0-	-1225	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03		15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000												TOTAL DEPTH	11603	PERF.11257 - 11399			
10		1178 N	922	-0-	-256	-0-	68	1	854	2	Y	-0-					-0-
11		1080 N	1010	-0-	-70	-0-	73	1	937	2	Y	-0-					-0-
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	78	1	1016	2	Y	-0-					-0-
01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	79	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	76	1	944	2	Y	-0-					-0-
*03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	79	1	1004	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001												TOTAL DEPTH	11450	PERF.10956 - 11148			
10		465 N	443	-0-	-22	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	Y	-0-					-0-
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-					-0-
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-					-0-
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-
*03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001												TOTAL DEPTH	11574	PERF.11148 - 11348			
10		1488 N	1403	-0-	-85	-0-	63	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11		1440 N	1273	-0-	-167	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
02		1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001												TOTAL DEPTH	11570	PERF. 9813 - 10380			
10		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	164	1	3509	2	N	-0-					-0-
11		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	150	1	3252	2	N	-0-					-0-
12		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	164	1	3520	2	N	-0-					-0-
01		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	163	1	3493	2	N	-0-					-0-
02		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	163	1	3267	2	N	-0-					-0-
*03		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	166	1	3473	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			
10		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	139	1	2966	2	N	-0-					-0-
11		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	129	1	2784	2	N	-0-					-0-
12		3007 X	2932	-0-	-75	-0-	130	1	2802	2	N	-0-					-0-
01		3007 X	2857	-0-	-150	-0-	127	1	2730	2	N	-0-					-0-
02		2813 X	2785	-0-	-28	-0-	132	1	2653	2	N	-0-					-0-
03		3007 X	2660	-0-	-347	-0-	121	1	2539	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001										TOTAL DEPTH	11122	PERF.10802	- 10902				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	99	1	2114	2	N	-0-				-0-	
11		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	100	1	2167	2	N	-0-				-0-	
12		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	109	1	2340	2	N	-0-				-0-	
01		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	110	1	2367	2	N	-0-				-0-	
02		2204 N	2198	-0-	-6	-0-	104	1	2094	2	N	-0-				-0-	
03		2449 N	2195	-0-	-254	-0-	100	1	2095	2	N	-0-				-0-	

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004										TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9125	- 9701				
10		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	299	1	6403	2	Y	-0-				-0-	
11		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	278	1	6015	2	Y	-0-				-0-	
12		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	284	1	6115	2	Y	-0-				-0-	
01		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	278	1	5963	2	Y	-0-				-0-	
02		6264 X	5756	-0-	-508	-0-	273	1	5483	2	Y	-0-				-0-	
03		6696 X	5954	-0-	-742	-0-	271	1	5683	2	Y	-0-				-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001										TOTAL DEPTH	11570	PERF.11142	- 11286				
10		3100 N	1504	-0-	-1596	600	67	1	1437	2	Y	-0-				-0-	
11		2017 N	1417	-0-	-600	-0-	63	1	1354	2	Y	-0-				-0-	
12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	64	1	1385	2	Y	-0-				-0-	
01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	64	1	1378	2	Y	-0-				-0-	
02		1363 N	1356	-0-	-7	-0-	64	1	1292	2	Y	-0-				-0-	
03		1457 N	1057	-0-	-400	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-				-0-	

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003										TOTAL DEPTH	11268	PERF. 9191	- 9836				
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	-0-				-0-	
11		420 N	211	-0-	-209	-0-	9	1	202	2	Y	-0-				-0-	
12		434 N	127	-0-	-307	-0-	6	1	121	2	Y	-0-				-0-	
01		434 N	97	-0-	-337	-0-	4	1	93	2	Y	-0-				-0-	
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-				-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-	

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001										TOTAL DEPTH	11032	PERF.10659	- 10807				
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	2	Y	-0-				-0-	
11		960 N	953	-0-	-7	-0-	42	1	911	2	Y	-0-				-0-	
12		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	Y	-0-				-0-	
01		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	47	1	1020	2	Y	-0-				-0-	
02		928 N	856	-0-	-72	-0-	41	1	815	2	Y	-0-				-0-	
03		1209 N	900	-0-	-309	-0-	41	1	859	2	Y	-0-				-0-	

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001										TOTAL DEPTH	11396	PERF. 9670	- 11104				
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	2	Y	10	14	1		21	
11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	78	1	1029	2	Y	13	14	1		20	
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	1104	2	Y	23	30	1		13	
01		992 N	765	-0-	-227	-0-	58	1	656	2	Y	46	20	1		39	
02		1073 N	868	-0-	-205	-0-	69	1	793	2	Y	5	16	1		28	
03		1209 N	628	-0-	-581	-0-	42	1	535	2	Y	46	41	1		33	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001										TOTAL DEPTH	10886	PERF.10590	- 10684
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
10		186 X	63	-0-	-123	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			-0-
11		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	56 1	1204 2	Y	-0-			-0-
12		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	78 1	1679 2	Y	-0-			-0-
01		1302 X	1246	-0-	-56	-0-	55 1	1191 2	Y	-0-			-0-
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	48 1	954 2	Y	-0-			-0-
*03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	45 1	934 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
10		1612 N	1515	-0-	-97	-0-	68 1	1447 2	N	-0-			-0-
11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	65 1	1400 2	N	-0-			-0-
12		1519 N	1388	-0-	-131	-0-	62 1	1326 2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1058	-0-	-461	-0-	47 1	1011 2	N	-0-			-0-
02		1421 N	1172	-0-	-249	-0-	56 1	1116 2	N	-0-			-0-
03		1395 N	950	-0-	-445	-0-	43 1	907 2	N	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001										TOTAL DEPTH	10980	PERF.10709	- 10789
10		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	93 1	1980 2	Y	-0-			-0-
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	84 1	1816 2	Y	-0-			-0-
12		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	90 1	1928 2	Y	-0-			-0-
01		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	94 1	2022 2	Y	-0-			-0-
02		1827 N	1800	-0-	-27	-0-	85 1	1715 2	Y	-0-			-0-
*03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	94 1	1974 2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012										TOTAL DEPTH	11234	PERF. 9124	- 11029
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	38 1	803 2	Y	-0-			-0-
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	34 1	727 2	Y	-0-			-0-
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	34 1	733 2	Y	-0-			-0-
01		837 N	764	-0-	-73	-0-	34 1	730 2	Y	-0-			-0-
02		725 N	703	-0-	-22	-0-	33 1	670 2	Y	-0-			-0-
03		775 N	739	-0-	-36	-0-	34 1	705 2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001										TOTAL DEPTH	11560	PERF.11130	- 11292
10		3100 N	1005	-0-	-2095	5235	45 1	960 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1146	-0-	-1854	3381	51 1	1095 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	2507	-0-	-593	2788	111 1	2396 2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	2496	-0-	-604	2184	111 1	2385 2	Y	-0-			-0-
02		2900 N	2157	-0-	-743	1441	102 1	2055 2	Y	-0-			-0-
*03		3012 N	1571	-0-	-1441	-0-	72 1	1499 2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001										TOTAL DEPTH	11342	PERF.10842	- 11129
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	82 1	1752 2	Y	-0-			-0-
11		1620 N	1497	-0-	-123	-0-	66 1	1431 2	Y	-0-			-0-
12		1674 N	1375	-0-	-299	-0-	61 1	1314 2	Y	-0-			-0-
01		1674 N	1426	-0-	-248	-0-	63 1	1363 2	Y	-0-			-0-
02		1450 N	1366	-0-	-84	-0-	65 1	1301 2	Y	-0-			-0-
*03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	77 1	1607 2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH	11338	PERF.10985	- 11119
10		3100 N	2177	-0-	-923	6029	97 1	2080 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	2144	-0-	-856	5173	95 1	2049 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	2222	-0-	-878	4295	99 1	2123 2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	2280	-0-	-820	3475	101 1	2179 2	Y	-0-			-0-
02		2900 N	1822	-0-	-1078	2397	86 1	1736 2	Y	-0-			-0-
*03		3100 N	2195	-0-	-905	1492	100 1	2095 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH	11124	PERF.10754 - 10861		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	32 1	676 2	Y	-0-				-0-
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	32 1	703 2	Y	-0-				-0-
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	34 1	733 2	Y	-0-				-0-
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	33 1	703 2	Y	-0-				-0-
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	33 1	655 2	Y	-0-				-0-
*03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	33 1	684 2	Y	-0-				-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH	11108	PERF.10744 - 10894		
10		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	77 1	1643 2	N	-0-				-0-
11		1710 N	1668	-0-	-42	-0-	74 1	1594 2	N	-0-				-0-
12		1736 N	1683	-0-	-53	-0-	75 1	1608 2	N	-0-				-0-
01		1705 N	1606	-0-	-99	-0-	71 1	1535 2	N	-0-				-0-
02		1624 N	389	-0-	-1235	-0-	18 1	371 2	N	-0-				-0-
03		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH	11470	PERF.11000 - 11266		
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	69 1	1484 2	N	-0-				-0-
11		1920 N	1767	-0-	-153	-0-	78 1	1689 2	N	-0-				-0-
12		1767 N	1720	-0-	-47	-0-	76 1	1644 2	N	-0-				-0-
01		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	70 1	1498 2	N	-0-				-0-
02		1711 N	1352	-0-	-359	-0-	64 1	1288 2	N	-0-				-0-
*03		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	83 1	1736 2	N	-0-				-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001										TOTAL DEPTH	11816	PERF.11542 - 11680		
10		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	155 1	3314 2	N	-0-				-0-
11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	152 1	3280 2	N	-0-				-0-
12		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	149 1	3214 2	N	-0-				-0-
01		3286 X	3239	-0-	-47	-0-	144 1	3095 2	N	-0-				-0-
02		3306 X	3132	-0-	-174	-0-	149 1	2983 2	N	-0-				-0-
03		3534 X	3519	-0-	-15	-0-	160 1	3359 2	N	-0-				-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001										TOTAL DEPTH	11670	PERF.10010 - 11419		
10		279 N	206	-0-	-73	-0-	9 1	197 2	N	-0-				-0-
11		240 N	187	-0-	-53	-0-	8 1	179 2	N	-0-				-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	N	-0-				-0-
01		217 N	159	-0-	-58	-0-	7 1	152 2	N	-0-				-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-				-0-
*03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 2	N	-0-				-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11139 - 11343		
10		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	124 1	2658 2	N	-0-				-0-
11		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	110 1	2388 2	N	-0-				-0-
12		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	100 1	2142 2	N	-0-				-0-
01		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	101 1	2179 2	N	-0-				-0-
02		2088 N	2065	-0-	-23	-0-	98 1	1967 2	N	-0-				-0-
03		2232 N	1936	-0-	-296	-0-	88 1	1848 2	N	-0-				-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002										TOTAL DEPTH	11750	PERF.11337 - 11522		
10		1829 N	1768	-0-	-61	-0-	79 1	1689 2	Y	-0-				-0-
11		1740 N	1698	-0-	-42	-0-	75 1	1623 2	Y	-0-				-0-
12		1798 N	1769	-0-	-29	-0-	79 1	1690 2	Y	-0-				-0-
01		1767 N	1762	-0-	-5	-0-	78 1	1684 2	Y	-0-				-0-
02		1653 N	1627	-0-	-26	-0-	77 1	1550 2	Y	-0-				-0-
03		1767 N	1736	-0-	-31	-0-	79 1	1657 2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002													TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	2	Y	-0-			-0-
02	232 N	6	-0-	-226	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	32	-0-	-216	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004													TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836	
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	10	14	1	18
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	601	2	Y	14	14	1	18
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	Y	23	30	1	11
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	117	1	2514	2	Y	19	10	1	20
02	T. A.	20977	-0-	20977	20977	996	1	19981	2	Y	-0-	20	1	-0-
03	T. A.	11976	-0-	11976	32953	545	1	11431	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004													TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925	
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	167	1	3566	2	Y	-0-			-0-
11	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	239	1	5181	2	Y	-0-			-0-
12	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	234	1	5034	2	Y	-0-			-0-
01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	219	1	4695	2	Y	-0-			-0-
02	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	203	1	4068	2	Y	-0-			-0-
*03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	184	1	3856	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004													TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834	
10	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	844	1	6118	2	Y	-0-			-0-
11	6570 X	4681	-0-	-1889	-0-	726	1	3955	2	Y	-0-			-0-
12	6789 X	3730	-0-	-3059	-0-	691	1	3039	2	Y	-0-			-0-
01	6975 X	2725	-0-	-4250	-0-	638	1	2087	2	Y	-0-			-0-
02	5539 X	4240	-0-	-1299	-0-	701	1	3539	2	Y	-0-			-0-
*03	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	764	1	5537	2	Y	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004													TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841	
10	2449 X	254	-0-	-2195	-0-	45	1	209	2	Y	-0-			-0-
11	2370 X	342	-0-	-2028	-0-	15	1	327	2	Y	-0-			-0-
12	2108 X	250	-0-	-1858	-0-	11	1	239	2	Y	-0-			-0-
01	1922 X	245	-0-	-1677	-0-	11	1	234	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			-0-
03	217 N	82	-0-	-135	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004													TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002	
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	121	1	2589	2	Y	-0-			-0-
11	2700 X	2409	-0-	-291	-0-	106	1	2303	2	Y	-0-			-0-
12	2790 X	2464	-0-	-326	-0-	109	1	2355	2	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2484	-0-	-306	-0-	111	1	2373	2	Y	-0-			-0-
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	111	1	2220	2	Y	-0-			-0-
*03	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	112	1	2341	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004										TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4774 - 5093					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	DLQ	H-10	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	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					
10	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	78	1	1660	2	Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	83	1	1786	2	Y	-0-					-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	94	1	2032	2	Y	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	86	1	1853	2	Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	81	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006										TOTAL DEPTH	11270	PERF.10958 - 11131					
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	2	Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	943	-0-	-43	-0-	45	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	45	1	950	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH	11260	PERF.10866 - 11042					
10	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	104	1	2232	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	98	1	2124	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	102	1	2199	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	100	1	2145	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2066	-0-	-80	-0-	98	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	101	1	2116	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL DEPTH	14282	PERF.11083 - 14138					
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	241	1	5161	2	N	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	224	1	4856	2	N	-0-					-0-
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	226	1	4856	2	N	-0-					-0-
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	220	1	4736	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	3141	-0-	-1905	-0-	149	1	2992	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	2052	-0-	-3342	-0-	102	1	1950	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH	11015	PERF.11119 - 15060					
10	5673	X	5621	-0-	-52	-0-	251	1	5370	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5350	-0-	-140	-0-	236	1	5114	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	246	1	5299	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5447	-0-	-164	-0-	242	1	5205	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4902	-0-	-231	-0-	233	1	4669	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5216	-0-	-271	-0-	238	1	4978	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533												
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
10		10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	490 1	10476 2	Y	-0-		-0-
11		10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	458 1	9905 2	Y	-0-		-0-
12		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	447 1	9629 2	Y	-0-		-0-
01		10974 X	8279	-0-	-2695	-0-	368 1	7911 2	Y	-0-		-0-
02		9686 X	8848	-0-	-838	-0-	420 1	8428 2	Y	-0-		-0-
03		10354 X	6293	-0-	-4061	-0-	287 1	6006 2	Y	-0-		-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889												
10		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	351 1	7512 2	N	-0-		97
11		9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	403 1	8721 2	N	-0-		97
12		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	378 1	8139 2	N	-0-		97
01		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	372 1	7998 2	N	-0-		97
02		T. A.	8904	-0-	8904	-0-	423 1	8481 2	N	-0-		97
03		T. A.	9115	-0-	9115	18019	415 1	8700 2	N	-0-		97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601												
10		13516 X	11900	-0-	-1616	-0-	530 1	11338 2	Y	29	42 1	54
							32 9					
11		13080 X	11034	-0-	-2046	-0-	485 1	10504 2	Y	41	42 1	53
							45 9					
12		13206 X	11258	-0-	-1948	-0-	496 1	10685 2	Y	70	92 1	31
							77 9					
01		12865 X	10980	-0-	-1885	-0-	483 1	10376 2	Y	110	50 1	91
							121 9					
02		11136 X	10012	-0-	-1124	-0-	475 1	9526 2	Y	10	38 1	63
							11 9					
03		11904 X	10694	-0-	-1210	-0-	480 1	10063 2	Y	137	116 1	84
							151 9					

RABALAIS, F.W. INC. 687720												
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105												
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	50 1	1068 2	N	-0-		64
11		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	48 1	1014 2	N	-0-		64
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	43 1	917 2	N	-0-		64
01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	50 1	1057 2	N	-0-		64
*02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	49 1	1031 2	N	-0-		64
*03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	52 1	1097 2	N	-0-		64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959												
10		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	-0-		73
11		3780 X	3340	-0-	-440	-0-	3340 2		N	-0-		73
12		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2		N	-0-		73
01		3472 X	3207	-0-	-265	-0-	3207 2		N	-0-		73
02		3248 X	3029	-0-	-219	-0-	3029 2		N	-0-		73
03		3503 X	3406	-0-	-97	-0-	3406 2		N	-0-		73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297												
10		3720 X	3017	-0-	-703	-0-	3017 2		N	-0-		83
11		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2		N	-0-		83
12		3100 X	2778	-0-	-322	-0-	2778 2		N	-0-		83
01		3007 X	2679	-0-	-328	-0-	2679 2		N	-0-		83
02		3219 X	2505	-0-	-714	-0-	2505 2		N	-0-		83
03		3441 X	2668	-0-	-773	-0-	2668 2		N	-0-		83

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			132
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			132
12		589 N	193	-0-	-396	-0-	193	2	N	-0-			132
01		310 N	123	-0-	-187	-0-	123	2	N	-0-			132
02		319 N	140	-0-	-179	-0-	140	2	N	-0-			132
03		186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2	N	-0-			132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

10		4867 X	3835	-0-	-1032	-0-	3835	2	N	-0-			69
11		3870 X	3112	-0-	-758	-0-	3112	2	N	-0-			69
12		3999 X	3413	-0-	-586	-0-	3413	2	N	-0-			69
01		3968 X	3183	-0-	-785	-0-	3183	2	N	-0-			69
02		3654 X	2961	-0-	-693	-0-	2961	2	N	-0-			69
03		3844 X	3161	-0-	-683	-0-	3161	2	N	-0-			69

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

10		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	10254	2	55 9	N	50		140
11		14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	14847	2	22 9	N	20		160
12		17086 X	17086	-0-	-0-	-0-	17061	2	25 9	N	23		183
01		14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	14718	2	13 9	N	12		195
02		14384 X	13116	-0-	-1268	-0-	13088	2	28 9	N	25		220
03		17081 X	14596	-0-	-2485	-0-	14560	2	36 9	N	33	181 1	72

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		73
11		210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-		73
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		73
01		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-		73
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		73
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-		73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-		40
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-		40
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		Y	-0-		40
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-		40
02		377 N	283	-0-	-94	-0-	283	2		Y	-0-		40
03		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2		Y	-0-		40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

10		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		Y	-0-		6
11		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		Y	-0-		6
12		2263 N	1476	-0-	-787	-0-	1476	2		Y	-0-		6
01		2325 N	1575	-0-	-750	-0-	1575	2		Y	-0-		6
02		2146 N	1274	-0-	-872	-0-	1274	2		Y	-0-		6
03		1488 N	1330	-0-	-158	-0-	1330	2		Y	-0-		6

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. 945936												
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317												
10	3286	X	3030	-0-	-256	-0-	88	1	2942	2	N	57
11	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	84	1	2810	2	N	57
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	114	1	3796	2	N	98
							45	9				
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	97	1	3247	2	N	128
							33	9				
02	3074	X	2380	-0-	-694	-0-	69	1	2311	2	N	128
03	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	95	1	3180	2	N	128

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121												
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	45	1	1509	2	N	-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	38	1	1283	2	N	-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	39	1	1301	2	N	-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	37	1	1219	2	N	-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	36	1	1198	2	N	-0-
03	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	33	1	1116	2	N	-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676												
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-
01	775	N	203	-0-	-572	-0-	203	2			N	-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107												
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	52	1	1744	2	N	-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	57	1	1900	2	N	-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	65	1	2175	2	N	-0-
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2126	2	N	-0-
02	1885	N	1669	-0-	-216	-0-	49	1	1620	2	N	-0-
03	2201	N	1791	-0-	-410	-0-	52	1	1739	2	N	-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		4836 X	4151	-0-	-685	-0-	121 1	4030 2	N	-0-		76
11		4680 X	3438	-0-	-1242	-0-	100 1	3338 2	N	-0-		76
12		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	144 1	4791 2	N	12		88
01		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	13 9					
							141 1	4713 2	N	39		127
							43 9					
02		4524 X	4024	-0-	-500	-0-	117 1	3907 2	N	-0-		127
03		4836 X	3781	-0-	-1055	-0-	110 1	3671 2	N	-0-		127

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145												
10		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	53 1	1775 2	N	-0-		112
11		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	50 1	1677 2	N	-0-		112
12		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	60 1	2010 2	N	-0-		112
01		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	55 1	1828 2	N	-0-		112
02		1682 N	885	-0-	-797	-0-	26 1	859 2	N	-0-		112
03		1953 N	1123	-0-	-830	-0-	33 1	1090 2	N	-0-		112

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093												
10		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	80 1	2670 2	N	-0-		137
11		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	86 1	2883 2	N	-0-		137
12		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	84 1	2802 2	N	-0-		137
01		2759 N	2591	-0-	-168	-0-	75 1	2516 2	N	-0-		137
02		2668 N	2373	-0-	-295	-0-	69 1	2304 2	N	-0-		137
03		2852 N	2834	-0-	-18	-0-	83 1	2751 2	N	-0-		137

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912												
10		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 2		N	-0-		-0-
11		3330 X	2677	-0-	-653	-0-	2677 2		N	-0-		-0-
12		5456 X	3090	-0-	-2366	-0-	3090 2		N	-0-		-0-
01		5456 X	3935	-0-	-1521	-0-	3935 2		N	-0-		-0-
02		5104 X	2317	-0-	-2787	-0-	2317 2		N	-0-		-0-
03		5115 X	3523	-0-	-1592	-0-	3523 2		N	-0-		-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167												
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	30 1	992 2	N	-0-		-0-
11		990 N	428	-0-	-562	-0-	12 1	416 2	N	-0-		-0-
12		744 N	300	-0-	-444	-0-	9 1	291 2	N	-0-		-0-
01		1023 N	476	-0-	-547	-0-	14 1	462 2	N	-0-		-0-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	15 1	507 2	N	-0-		-0-
*03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	31 1	1023 2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. 945936												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

10	3162 X	2497	-0-	-665	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	3047	-0-	-43	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	2987 X	1463	-0-	-1524	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*03	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	246	1	2614	2	N	52					75
						57	9									
11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	266	1	2485	2	N	61	94	1			42
						67	9									
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	278	1	2544	2	N	65					107
						72	9									
01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	243	1	2487	2	N	70	122	1			55
						77	9									
02	2610 X	2462	-0-	-148	-0-	204	1	2202	2	N	51	53	1			53
						56	9									
03	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	203	1	2485	2	N	55	86	1			22
						61	9									

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
 ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
 PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS			
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		L.P.//CONT.//		251681							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	036844	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7919 - 7927
M	O	GAS 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
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7979 - 7987
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS				
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		251681										
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	036855	COMPL. DATE	07/07/1950	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 - 7972	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2	N	-0-			342
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3806	2	N	61			403
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4871	2	N	106			509
01	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4776	2	N	112	185	1	436
*02	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4754	2	N	132	179	1	389
*03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4702	2	N	232	90	1	531

PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7844 - 7860	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		L.P.//CONT.//		251681								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	054513	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7834 - 7860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7885 - 7903
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7882 - 7900
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME)			//CONT.//	71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: HOPKINS			
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.			//CONT.//	251681								
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930
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

10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7870 - 7880
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7823 - 7830
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)			71624 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			945936									
GILLIAM "B"			WELL #:	1	RRCID ->	113473	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11459 - 11663
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLIAM "C"			WELL #:	1	RRCID ->	117288	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11525 - 11760
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POKEY (PETTIT)			72170 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIMESTONE				
CL&F OPERATING LLC			154789									
SCHARFF GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	251747	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	6965 - 6970
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK)
LINN OPERATING, INC.
VANCE, MAE B. "A"

72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
501545
WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.
VANCE, MAE B.

809331
WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

10	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	264	1	5902	2	N	26					125
						29	9									
11	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	252	1	5616	2	N	20					145
						22	9									
12	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	276	1	6163	2	N	29					174
						32	9									
01	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	269	1	5993	2	N	26					200
						29	9									
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	147	1	3291	2	N	32	182	1			50
						35	9									
*03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	269	1	6001	2	N	25					75
						28	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)
LINN OPERATING, INC.
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT

72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
501545
WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7314 - 7326

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCHER, A. E.

WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

10	4278 X	4141	-0-	-137	-0-	185	1	3956	2	Y	-0-					-0-
11	4140 X	3746	-0-	-394	-0-	165	1	3581	2	Y	-0-					-0-
12	4278 X	4094	-0-	-184	-0-	182	1	3912	2	Y	-0-					-0-
01	4247 X	4084	-0-	-163	-0-	182	1	3902	2	Y	-0-					-0-
02	3886 X	3665	-0-	-221	-0-	174	1	3491	2	Y	-0-					-0-
03	4154 X	3977	-0-	-177	-0-	181	1	3796	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY

WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER

WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)		//CONT.//		72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
CAPPS, R. T.		WELL #:		2	RRCID ->	184304	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7104 - 7306	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
FAVORS, C. C. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	190330	COMPL. DATE	12/31/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7268 - 7554	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			62
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			62
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			62
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			62
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			62
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	197849	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7288 - 7296	
10		3379 X	2972	-0-	-407	-0-	438	1	2534	2	N	-0-	64
11		3270 X	3102	-0-	-168	-0-	497	1	2605	2	N	-0-	64
12		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	564	1	2891	2	N	-0-	64
01		2976 X	2589	-0-	-387	-0-	485	1	2103	2	N	1	65
								1					
02		2987 X	2477	-0-	-510	-0-	526	1	1951	2	N	-0-	65
03		3441 X	1848	-0-	-1593	-0-	406	1	1439	2	N	3	68
								3					

FAVORS, C. C. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	252425	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7545 - 7556	
10		2418 X	2327	-0-	-91	-0-	343	1	1984	2	N	-0-	-0-
11		2430 X	2040	-0-	-390	-0-	327	1	1712	2	N	1	1 8
								1					
12		2542 X	1879	-0-	-663	-0-	307	1	1572	2	N	-0-	-0-
01		2542 X	1910	-0-	-632	-0-	358	1	1552	2	N	-0-	-0-
02		2378 X	1133	-0-	-1245	-0-	240	1	892	2	N	1	1 8
								1					
03		2325 X	1639	-0-	-686	-0-	361	1	1278	2	N	-0-	-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER)		72170 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIMESTONE					
CL&F OPERATING LLC		154789											
MASTERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241205	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	7218 - 11324	
10		3069 #	2676	-0-	-393	-0-	178	1	2496	2	N	2	87
								2					
11		2970 #	2190	-0-	-780	-0-	151	1	2039	2	N	-0-	87
12		2883 #	2098	-0-	-785	-0-	156	1	1942	2	N	-0-	87
01		2759 #	2672	-0-	-87	-0-	187	1	2485	2	N	-0-	87
02		2552 #	2049	-0-	-503	-0-	152	1	1897	2	N	-0-	87
03		2666 #	2421	-0-	-245	-0-	165	1	2239	2	N	15	102
								17					

POKEY (RODESSA B)												
IMAGERY EXPLORATION, INC. 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE												
MILLER 422898												
WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		

10		1519 #	1518	-0-	-1	-0-	1517 2	1 9		N	1	77
11		1470 #	1439	-0-	-31	-0-	1437 2	2 9		N	2	79
12		1581 #	1541	-0-	-40	-0-	1539 2	2 9		N	2	81
01		1582 R	1582	-0-	-0-	-0-	1576 2	6 9		N	5	86
02		1479 #	1466	-0-	-13	-0-	1460 2	6 9		N	5	91
03		1550 #	1516	-0-	-34	-0-	1514 2	2 9		N	2	93

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												
10		1054 #	191	-0-	-863	-0-	28 1	163 2		N	-0-	57
11		1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-	57
12		930 #	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	57
01		930 #	-0-	-0-	-930	-0-				N	3	60
02		580 #	-0-	-0-	-580	-0-				N	-0-	60
03		186 #	4	-0-	-182	-0-	1 1	3 2		N	-0-	60

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387												
10		961 N	737	-0-	-224	-0-	109 1	628 2		N	-0-	-0-
11		660 N	591	-0-	-69	-0-	95 1	496 2		N	-0-	-0-
12		713 N	292	-0-	-421	-0-	48 1	244 2		N	-0-	-0-
01		744 N	405	-0-	-339	-0-	76 1	329 2		N	-0-	-0-
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	152 1	565 2		N	-0-	-0-
*03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	151 1	534 2		N	-0-	-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												
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2			N	-0-	55
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			N	-0-	55
12		1860 N	628	-0-	-1232	-0-	628 2			N	-0-	55
01		1488 N	486	-0-	-1002	-0-	486 2			N	-0-	55
02		812 N	646	-0-	-166	-0-	646 2			N	-0-	55
03		620 N	345	-0-	-275	-0-	345 2			N	-0-	55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670												
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-	-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-	-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-	-0-
01		186 N	100	-0-	-86	-0-	100 2			N	-0-	-0-
02		145 N	98	-0-	-47	-0-	98 2			N	-0-	-0-
*03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-	-0-

THE 6C GROUP LLC 851487												
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388												
10		14B DENY	157	-0-	157	977	157 3			N	-0-	-0-
11		14B DENY	82	-0-	82	1059	82 3			N	-0-	-0-
12		14B DENY	81	-0-	81	1140	81 3			N	-0-	-0-
01		14B DENY	86	-0-	86	1226	86 3			N	-0-	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1226				N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1226				N	NO RPT	-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		72890 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIMESTONE	
THE 6C GROUP LLC		//CONT.//		851487								
ROARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117601	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10592 - 10797
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

10	14B	DENY	426	-0-	426	2640	426 3	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	222	-0-	222	2862	222 3	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	220	-0-	220	3082	220 3	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	231	-0-	231	3313	231 3	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3313		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	3313		N	NO RPT			-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT)				72909 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
MCCAIN		WELL #:		1	RRCID ->	123525	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10120 - 10126

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCCAIN		WELL #:		3	RRCID ->	217859	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9188 - 9896

10	1023	N	421	-0-	-602	-0-	421 2	N	-0-			141
11	540	N	114	-0-	-426	-0-	114 2	N	-0-			141
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			141
01	434	N	41	-0-	-393	-0-	41 2	N	-0-			141
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-			141
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			141

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C)				72909 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CHILDS		WELL #:		1	RRCID ->	118042	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9324 - 9356

10	434	N	43	-0-	-391	-0-	43 2	N	-0-			28
11	300	N	33	-0-	-267	-0-	33 2	N	-0-			28
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			28
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			28
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			28
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-			28

MCCAIN		WELL #:		3	RRCID ->	217858	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9188 - 9288

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RACHUI (COTTON VALLEY LIME)				74131 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON	
CARR RESOURCES, INC.				135180								
RACHUI, VERNA ET AL		WELL #:		1R	RRCID ->	163937	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	15630	PERF.	14890 - 15250

10	4911	R	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2	N	-0-			-0-
11	4754	R	4754	-0-	-0-	-0-	4754 2	N	-0-			-0-
12	5019	R	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2	N	-0-			-0-
01	4898	#	2819	-0-	-2079	-0-	2819 2	N	-0-			-0-
02	4582	#	3590	-0-	-992	-0-	3590 2	N	-0-			-0-
03	5022	#	1253	-0-	-3769	-0-	1253 2	N	-0-			-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321																
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		6634 X	4605	-0-	-2029	-0-	4591	2	14	9	N	13				65
11		6420 X	5007	-0-	-1413	-0-	4995	2	12	9	N	11				76
12		6634 X	6358	-0-	-276	-0-	6348	2	10	9	N	9				85
01		6510 X	6491	-0-	-19	-0-	6462	2	29	9	N	26				111
02	DLQ	G-10	6838	-0-	6838	6838	6815	2	23	9	N	21				132
03	DLQ	G-10	4388	-0-	4388	11226	4374	2	14	9	N	13				145

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338																
10		2573 X	2558	-0-	-15	-0-	2554	2	4	9	N	4				117
11		2370 X	2260	-0-	-110	-0-	2256	2	4	9	N	4				121
12		2635 X	2302	-0-	-333	-0-	2298	2	4	9	N	4				125
01		2635 X	2164	-0-	-471	-0-	2156	2	8	9	N	7				132
02		2465 X	2172	-0-	-293	-0-	2168	2	4	9	N	4				136
03		2573 X	2526	-0-	-47	-0-	2517	2	9	9	N	8				144

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790																
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546																
10	DLQ	G-10	1324	-0-	1324	4081	1320	2	4	9	N	4				170
11	DLQ	G-10	1347	-0-	1347	5428	1341	2	6	9	N	5				175
12		3000 N	1340	-0-	-1660	3768	1334	2	6	9	N	5				180
01		3100 N	1219	-0-	-1881	1887	1212	2	7	9	N	6				186
02		2900 N	1187	-0-	-1713	174	1181	2	6	9	N	5				191
03		1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1108	2	6	9	N	5				196

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573																
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-				-0-
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-				-0-
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-				-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-				-0-
*03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-				-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179																
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

RED LAKE (WOODBINE)		75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		598796		WELL #: 1		RRCID -> 225552		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5504		PERF. 4918		- 4948	
BRACKENS															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

STUDDARD-STEWARD		75312 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790		WELL #: 1R		RRCID -> 230180		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 4835		- 4838	
P.D.C. BALL ESTATE															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE)		75312 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790		WELL #: 1		RRCID -> 155874		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5922		- 4932	
P.D.C. BALL ESTATE															
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				39
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014															

RED OAK (DEXTER)		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #: 1W		RRCID -> 214188		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6510		- 6517	
COLDIRON 1															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80

REEDER, W.B.		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #: 1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6457		- 6472	
COLDIRON 1															
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				257
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				257

COLDIRON		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #: 2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6486		- 6500	
COLDIRON															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				178
11	14B2 EXT	1	-0-	1		1	1	2		N	-0-				178
12	14B2 EXT	1	-0-	1		2	1	2		N	-0-				178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-				178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-				178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-				178

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	257	2	83	9	N	75				186
11	300 #	273	-0-	-27	-0-	227	2	46	9	N	42				228
12	310 #	293	-0-	-17	-0-	207	2	86	9	N	78	178	1		128
01	310 #	305	-0-	-5	-0-	222	2	83	9	N	75				203
02	290 #	221	-0-	-69	-0-	170	2	51	9	N	46	184	1		65
*03	330 R	330	-0-	-0-	-0-	247	2	83	9	N	75				140

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-				147
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				147
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				147
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				147
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				147
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				147

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

10	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				342
11	1050 #	842	-0-	-208	-0-	842	2			N	-0-				342
12	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-				342
01	1364 #	948	-0-	-416	-0-	948	2			N	-0-				342
02	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1424	2	1	9	N	1				343
*03	3292 R	3292	-0-	-0-	-0-	3234	2	58	9	N	53				396

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015 - PLUGGED 05/04/15

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
10		775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2			N	-0-			107
11		1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2			N	-0-			107
12		1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1017 2	124 9		N	113			220
01		1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1821 2	33 9		N	30			250
02		1582 R	1582	-0-	-0-	-0-	1573 2	9 9		N	8			258
03		1395 #	961	-0-	-434	-0-	943 2	18 9		N	16	98 1		176

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015 - P/A 04/22/15

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
 DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

10	93 #	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	2	N	-0-					28
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	N	-0-					28
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-					28
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					28
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					28
*03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

10	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					38
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					38
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					38
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					38
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

10	186 #	135	-0-	-51	-0-	10	1	125	2	N	-0-					28
11	180 #	140	-0-	-40	-0-	10	1	130	2	N	-0-					28
12	186 #	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	N	-0-					28
01	155 #	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	2	N	-0-					28
02	145 #	112	-0-	-33	-0-	6	1	106	2	N	-0-					28
03	155 #	69	-0-	-86	-0-	5	1	64	2	N	-0-					28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

10	93 #	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-					69
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					69
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	N	-0-					69
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					69
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					69
03	93 #	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	N	-0-					69

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		157 R	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-		37
11		171 R	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-		37
12		167 R	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-		37
01		220 R	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-		37
02		290 R	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-		37
03		186 #	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	2	N	-0-		37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

10	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2		Y	-0-			27
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			27
12	10 N	1	-0-	-9	-0-		1	2		Y	-0-			27
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			27
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1	2		Y	-0-			27
03	DLQ G-10	1	-0-	1	2		1	2		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

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.//		426984		WELL #: 1		RRCID -> 174209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 5829		PERF. 5752 - 5762	
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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	

ROBERTS & HAMMACK INC. DORIS STONE		718512		WELL #: 1		RRCID -> 075458		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5743 - 5749	
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4 1	118 3	N	22		217	
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	24 9	60 3	N	6	190 1	33	
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2 1	163 3	N	30		63	
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7 9	167 3	N	20		83	
02	DLQ	G-10	197	-0-	197	197	6 1	167 3	N	22		105	
03	DLQ	G-10	228	-0-	228	425	33 9	197 3	N	23		128	

TEXAS ROYALTY CORP. DALE GAS UNIT NO.1		847991		WELL #: 1		RRCID -> 131904		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5600 - 5610	
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	761 2	14 9	Y	13		32	
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	833 2	12 9	Y	11	33 1	10	
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	897 2	13 9	Y	12		22	
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	724 2	15 9	Y	14	28 1	8	
02	DLQ	G-10	567	-0-	567	567	560 2	7 9	Y	6		14	
03	DLQ	G-10	533	-0-	533	1100	526 2	7 9	Y	6		20	

DALE G.U. NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 135318		COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 5626 - 5637		
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	761 2	14 9	Y	13		32
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	833 2	12 9	Y	11	33 1	10
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	897 2	13 9	Y	12		22
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	724 2	15 9	Y	14	28 1	8
02	DLQ	G-10	567	-0-	567	567	560 2	7 9	Y	6		14
03	DLQ	G-10	533	-0-	533	1100	526 2	7 9	Y	6		20

LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 137080		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5708 - 5720		
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308 2	6 9	Y	5		13
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	328 2	4 9	Y	4	13 1	4
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	392 2	7 9	Y	6		10
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383 2	10 9	Y	9	15 1	4
02	DLQ	G-10	357	-0-	357	357	353 2	4 9	Y	4		8
03	DLQ	G-10	375	-0-	375	732	369 2	6 9	Y	5		13

MOORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 139371		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5785 - 5806		
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	227 2	2 9	Y	2		10
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	247 2	3 9	Y	3	10 1	3
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285 2	4 9	Y	4		7
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	241 2	6 9	Y	5	9 1	3
02	DLQ	G-10	200	-0-	200	200	198 2	2 9	Y	2		5
03	DLQ	G-10	242	-0-	242	442	238 2	4 9	Y	4		9

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991															
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991										TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5689 -	5706	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		682 N	460	-0-	-222	-0-	453	2	7	9	Y	6			19
11		750 N	429	-0-	-321	-0-	426	2	3	9	Y	3	17	1	5
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	Y	7			12
01		465 N	429	-0-	-36	-0-	420	2	9	9	Y	8	16	1	4
02	DLQ	G-10	397	-0-	397	397	391	2	6	9	Y	5			9
03	DLQ	G-10	422	-0-	422	819	415	2	7	9	Y	6			15

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5673 -	5688	
10		124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-			20
11		120 N	35	-0-	-85	-0-	33	2	2	9	Y	2	1	1	21
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	Y	1			22
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	27	2	2	9	Y	2	1	1	23
02	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	26	2	1	9	Y	1			24
03	DLQ	G-10	22	-0-	22	49	21	2	1	9	Y	1			25

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5584 -	5602	
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1091	2	20	9	Y	18			46
11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1258	2	21	9	Y	19	50	1	15
12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1564	2	26	9	Y	24			39
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1431	2	35	9	Y	32	55	1	16
02	DLQ	G-10	1348	-0-	1348	1348	1330	2	18	9	Y	16			32
03	DLQ	G-10	1323	-0-	1323	2671	1305	2	18	9	Y	16			48

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993										TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5849 -	5864	
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1			111
11		330 N	104	-0-	-226	-0-	101	2	3	9	N	3			114
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3			117
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10			127
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	423	2	14	9	N	13			140
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			140

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993										TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5580 -	5600	
10		558 N	534	-0-	-24	-0-	524	2	10	9	Y	9			22
11		630 N	540	-0-	-90	-0-	534	2	6	9	Y	5	21	1	6
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	589	2	9	9	Y	8			14
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	625	2	18	9	Y	16	24	1	6
02	DLQ	G-10	530	-0-	530	530	523	2	7	9	Y	6			12
03	DLQ	G-10	515	-0-	515	1045	508	2	7	9	Y	6			18

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993										TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5500 -	5514	
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1			19
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	2	1	18
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1			19
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1	19
02	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	66	2	1	9	Y	1			20
03	DLQ	G-10	225	-0-	225	292	224	2	1	9	Y	1			21

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008										TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5779 -	5786	
10		3069 X	2220	-0-	-849	-0-	2219	2	1	9	N	1			238
11		2850 X	2380	-0-	-470	-0-	2378	2	2	9	N	2			240
12		2635 X	2514	-0-	-121	-0-	2513	2	1	9	N	1			241
01		2635 X	2324	-0-	-311	-0-	2321	2	3	9	N	3			244
02		2291 X	2157	-0-	-134	-0-	2151	2	6	9	N	5			249
03		2511 X	2366	-0-	-145	-0-	2359	2	7	9	N	6			255

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		945936								
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 148829		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
JOWERS		WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
JOWERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 055725		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON														
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512														
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	N	2			123
						2	9							
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	N	-0-			123
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	3	N	-0-			123
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	N	4			127
						4	9							
02	319 N	305	-0-	-14	-0-	10	1	291	3	N	4			131
						4	9							
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	341	3	N	3			134
						3	9							

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650														
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	Y	-0-			23
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-			23
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-			23
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-			23
02	DLQ G-10	83	-0-	83	83	3	1	80	3	Y	-0-			23
03	DLQ G-10	91	-0-	91	174	3	1	88	3	Y	-0-			23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686														
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			37
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			37
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			37
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			37
02	DLQ G-10	43	-0-	43	43	1	1	42	3	Y	-0-			37
03	DLQ G-10	48	-0-	48	91	1	1	47	3	Y	-0-			37

XTO ENERGY INC. 945936														
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791														
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	24	1	307	2	N	35			110
						39	9							
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	22	1	300	2	N	32			142
						35	9							
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	17	1	269	2	N	42			184
						46	9							
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	N	49	168 1		65
						54	9							
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	37			102
						41	9							
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	52			154
						57	9							

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741														
10	899 N	786	-0-	-113	-0-	54	1	706	2	N	24			153
						26	9							
11	810 N	784	-0-	-26	-0-	53	1	712	2	N	17			170
						19	9							
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	51	1	806	2	N	6			176
						7	9							
01	775 N	673	-0-	-102	-0-	39	1	626	2	N	7			183
						8	9							
02	754 N	608	-0-	-146	-0-	32	1	568	2	N	7			190
						8	9							
03	868 N	473	-0-	-395	-0-	35	1	429	2	N	8			198
						9	9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
JONES GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 036927		COMPL. DATE 08/31/1965		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664				
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 CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	1	-0-	1 B	10	1	2	Y	-0-	27		
11	11 R	1	-0-	-10 B	-0-	1	2	Y	-0-	27		
12	1 R	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	Y	-0-	27		
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	Y	-0-	27		
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	Y	-0-	27		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	Y	-0-	27		
COLDIRON GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 141634		COMPL. DATE 05/31/1992		TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690				
10	14B2 EXT	670	-0-	670 B	1266	670	2	Y	-0-	27		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266			Y	-0-	27		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266			Y	-0-	27		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266			Y	-0-	27		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266			Y	-0-	27		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1266								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266			Y	-0-	27		
OIL MANAGEMENT CORPORATION		620480		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841				
JONES, RUTH		WELL #: 1										
10	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	17	2	42	9	N	38	164
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	17	2	33	9	N	30	194
12	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	17	2	25	9	N	23	217
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	17	2	54	9	N	49	92
02	58 N	48	-0-	-10 B	-0-	16	2	32	9	N	29	121
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	16	2	57	9	N	52	173
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		RRCID -> 031479		COMPL. DATE 05/26/1963		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767				
HARCROW, T. E.		WELL #: 2										
10	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	8	1	242	3	N	-0-	-0-
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	9	1	230	3	N	-0-	-0-
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	8	1	249	3	N	-0-	-0-
01	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	7	1	221	3	N	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	10	1	289	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	10	1	312	3	N	-0-	-0-
LEVINE, SAM, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720				
10	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	20	1	579	3	N	-0-	-0-
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	30	1	800	3	N	-0-	-0-
12	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	25	1	741	3	N	-0-	-0-
01	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	17	1	518	3	N	-0-	-0-
02	812 N	634	-0-	-178 B	-0-	21	1	613	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	775 N	662	-0-	-113 B	-0-	21	1	641	3	N	-0-	-0-
PETERSON, G. C.		WELL #: 1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690				
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	7	1	193	3	N	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	8	1	224	3	N	-0-	-0-
12	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	5	1	146	3	N	-0-	-0-
01	186 N	118	-0-	-68 B	-0-	4	1	114	3	N	-0-	-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	8	1	229	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	3	1	101	3	N	-0-	-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 1		RRCID ->	034303	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5709 - 5715		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	3	N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	3	1	88	3	N	-0-			-0-
02	87 N	86	-0-	-1 B	-0-	3	1	83	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5777 - 5799		
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	5	1	164	3	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	4	1	94	3	N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	9	1	262	3	N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	8	1	250	3	N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	5	1	155	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	4	1	111	3	N	-0-			-0-

GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968			TOTAL DEPTH 5807			PERF. 5676 - 5681		
10	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	41	1	1211	3	N	3			24
						3	9							
11	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	52	1	1396	3	N	3			27
						3	9							
12	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	35	1	1042	3	N	7			34
						8	9							
01	1240 N	918	-0-	-322 B	-0-	29	1	881	3	N	7			41
						8	9							
02	1392 N	1182	-0-	-210 B	-0-	39	1	1137	3	N	5			46
						6	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	49	1	1494	3	N	6			52
						7	9							

BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974			TOTAL DEPTH 5850			PERF. 5762 - 5767		
10	558 N	265	-0-	-293 B	-0-	9	1	250	3	N	5			235
						6	9							
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	17	1	465	3	N	-0-			235
12	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	13	1	383	3	N	4			239
						4	9							
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	15	1	448	3	N	5			244
						6	9							
02	464 N	432	-0-	-32 B	-0-	14	1	414	3	N	4			248
						4	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	403 N	96	-0-	-307 B	-0-	3	1	93	3	N	-0-			248

PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975			TOTAL DEPTH 5790			PERF. 5709 - 5715		
10	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	9	1	266	3	N	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	15	1	395	3	N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	12	1	362	3	N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	13	1	381	3	N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	11	1	310	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	13	1	396	3	N	-0-			-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	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
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	3	1	85	3	N	-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	3	1	89	3	N	-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	3	1	81	3	N	-0-
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	81	1	3	3	N	-0-

PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727			
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	7	1	194	3	N	-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	9	1	252	3	N	-0-
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	9	1	259	3	N	-0-
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	9	1	258	3	N	-0-
02	261 N	172	-0-	-89 B	-0-	6	1	166	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-

HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765			
10	434 N	313	-0-	-121 B	-0-	10	1	303	3	N	-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	12	1	319	3	N	-0-
12	527 N	419	-0-	-108 B	-0-	14	1	404	3	N	1
						1	9				
01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	16	1	484	3	N	-0-
02	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	14	1	400	3	N	8
						9	9				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	434 N	227	-0-	-207 B	-0-	7	1	220	3	N	-0-

ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716			
10	651 N	424	-0-	-227 B	-0-	14	1	410	3	N	-0-
11	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	26	1	715	3	N	-0-
12	713 N	481	-0-	-232 B	-0-	16	1	463	3	N	2
						2	9				
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	20	1	596	3	N	-0-
02	725 N	449	-0-	-276 B	-0-	15	1	434	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	496 N	285	-0-	-211 B	-0-	9	1	276	3	N	-0-

GASAWAY, T. S. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076060		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757			
10	124 N	56	-0-	-68 B	-0-	2	1	54	3	N	-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	3	N	-0-
12	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	7	1	216	3	N	-0-
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	13	1	378	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	3	N	-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON	
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 2		RRCID -> 085464	COMPL. DATE 05/11/1979	TOTAL DEPTH 5818	PERF. 5765 - 5771		
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
10	310 N	229	-0-	-81 B	-0-	7 1 2 9	220 3	N	2		118
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	11 1	297 3	N	-0-		118
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	10 1	304 3	N	-0-		118
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	9 1 2 9	270 3	N	2		120
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	10 1 7 9	307 3	N	6		126
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	9 1 3 9	275 3	N	3		129

LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979				TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A	
10	1147 N	1036	-0-	-111 B	-0-	34 1 3 9	999 3	N	3		105
11	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	50 1 2 9	1339 3	N	2		107
12	1209 N	1205	-0-	-4 B	-0-	39 1 3 9	1163 3	N	3		110
01	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	35 1 2 9	1062 3	N	2		112
02	1334 N	884	-0-	-450 B	-0-	29 1 1 9	854 3	N	1		113
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1209 N	818	-0-	-391 B	-0-	26 1 2 9	790 3	N	2		115

C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980				TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783	
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	9 1	276 3	N	-0-		108
11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	12 1	331 3	N	-0-		108
12	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	9 1	275 3	N	-0-		108
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	10 1	290 3	N	-0-		108
02	319 N	312	-0-	-7 B	-0-	10 1 6 9	296 3	N	5		113
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	162	-0-	-117 B	-0-	5 1	157 3	N	-0-		113

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981				TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784	
10	899 N	722	-0-	-177 B	-0-	24 1	698 3	N	-0-		81
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	18 1	474 3	N	-0-		81
12	961 N	735	-0-	-226 B	-0-	24 1	711 3	N	-0-		81
01	713 N	601	-0-	-112 B	-0-	19 1	582 3	N	-0-		81
02	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	24 1 9 9	696 3	N	8		89
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744 N	667	-0-	-77 B	-0-	21 1	646 3	N	-0-		89

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	O	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							
10	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	4	1	110	3	N	-0-			137							
11	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	10	1	256	3	N	2			139							
						2	9														
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	9	1	275	3	N	2			141							
						2	9														
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	11	1	351	3	N	4			145							
						4	9														
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	11	1	320	3	N	8			153							
						9	9														
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
03	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	7	1	230	3	N	7			160							
						8	9														
LEGALLEY, FRANK												WELL #: 2		RRCID -> 097466		COMPL. DATE 11/16/1981			TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747		
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	6	1	164	3	N	5			172							
						6	9														
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	4	1	106	3	N	-0-			172							
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	16	1	473	3	N	7			179							
						8	9														
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	6	1	167	3	N	5			184							
						6	9														
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	6	1	189	3	N	6			190							
						7	9														
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
03	496 N	299	-0-	-197 B	-0-	9	1	290	3	N	-0-			190							
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638		
10	1271 N	865	-0-	-406 B	-0-	28	1	837	3	N	-0-			43							
11	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	27	1	726	3	N	-0-			43							
12	899 N	465	-0-	-434 B	-0-	15	1	447	3	N	3			46							
						3	9														
01	868 N	732	-0-	-136 B	-0-	23	1	707	3	N	2			48							
						2	9														
02	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	32	1	939	3	N	11			59							
						12	9														
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
*03	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	26	1	789	3	N	3			62							
						3	9														
HARCROW, T.E. UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724		
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	3	N	-0-			62							
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	6	1	161	3	N	-0-			62							
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	6	1	193	3	N	-0-			62							
01	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	6	1	167	3	N	1			63							
						1	9														
02	174 N	153	-0-	-21 B	-0-	4	1	143	3	N	5			68							
						6	9														
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
03	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	4	1	114	3	N	2			70							
						2	9														

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								
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884								
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					45
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					45
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					45
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					45
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					45
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					45

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190059		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 10U		RRCID -> 191523		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REED (RODESSA) RESERVE MANAGEMENT, INC. PATRICK		75509 332 703350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	1	RRCID ->	219222	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	6758 - 6768		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	7297 - 7304		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	7319 - 7324		
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-			99
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-			99
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-			99
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-			99
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-			99
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-			99

RUBY MIDDLETON GU		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7340 - 7344		
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	7182 - 7301		
10	7750		5275	-0-	-2475	-0-	3827 2		N	-0-			-0-
11	7500		4479	-0-	-3021	-0-	806 4479 2		N	-0-			-0-
12	10385	X	4123	-0-	-6262	-0-	4123 2		N	-0-			-0-
01	10385	X	3624	-0-	-6761	-0-	3569 2	55 9	N	50			50
02	6264	X	3024	-0-	-3240	-0-	2870 2	154 9	N	140			190
03	5270	X	2449	-0-	-2821	-0-	2432 2	17 9	N	15			205

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. WILLIFORD, C.N.		75509 498 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	1	RRCID ->	086410	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8228 - 8362		
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			37
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			37
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			37
01	992	N	950	-0-	-42	-0-	950 2		N	-0-			37
02	928	N	888	-0-	-40	-0-	888 2		N	-0-			37
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959 2		N	-0-			37

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 4		RRCID -> 148941		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8222 - 8528						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 4L		RRCID -> 157949		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 8204 - 8492						
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					41
11	570 N	377	-0-	-193	-0-	377	2			N	-0-					41
12	682 N	175	-0-	-507	-0-	175	2			N	-0-					41
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					41
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					41
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					41

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A		WELL #: 3		RRCID -> 158196		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8243 - 8648						
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 159102		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8325 - 8588						
10	4030 X	3970	-0-	-60	-0-	3970	2			N	-0-					68
11	3900 X	3729	-0-	-171	-0-	3729	2			N	-0-					68
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					68
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					68
02	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					68
03	4030 X	3930	-0-	-100	-0-	3930	2			N	-0-					68

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3T		RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 9588 - 9678						
10	3100 N	3609	-0-	509	509	3609	2			N	-0-					69
11	3000 N	3613	-0-	613	1122	3613	2			N	-0-					69
12	3100 N	3970	-0-	870	1992	3970	2			N	-0-					69
01	5981 X	3989	-0-	-1992	-0-	3989	2			N	-0-					69
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					69
*03	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					69

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8209 - 8425						
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					20
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					20
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					20
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					20
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179340		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200				
M	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
10	31 N		1	-0-	-30		1 2	N	-0-			-0-
11	30 N			-0-	-30			N	-0-			-0-
12	4 N			-0-	-4			N	-0-			-0-
01	1 N			-0-	-1			N	-0-			-0-
02	0 N			-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N			-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 3		RRCID -> 205617		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	7843 X	7653	-0-	-190	-0-	7545 2	108 9	N	98			142
11	7590 X	5715	-0-	-1875	-0-	5696 2	19 9	N	17			159
12	7843 X	7599	-0-	-244	-0-	7516 2	83 9	N	75	180 1		54
01	7843 X	7814	-0-	-29	-0-	7601 2	213 9	N	194	183 1		65
02	7337 X	6812	-0-	-525	-0-	6812 2		N	-0-			65
03	7657 X	7445	-0-	-212	-0-	7262 2	183 9	N	166			231

REED, WEST (TRAVIS PEAK)		75524 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 049823		COMPL. DATE 02/12/1969		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 12145				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER)
VALENCE OPERATING COMPANY
WALLACE, C.C.

75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
881167
WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 13555 PERF.12898 - 12927

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.)
VALENCE OPERATING COMPANY
STINSON, RAYFORD F.

75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
881167
WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

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
10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279 X	-0-	-0-	-0-	-279					N	-0-					-0-
01	279 X	-0-	-0-	-0-	-279					N	-0-					-0-
02	261 X	-0-	-0-	-0-	-261					N	-0-					-0-
03	93 X	-0-	-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-

STINSON, RAYFORD F.

WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

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
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-0-	-1					N	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME)
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.
ANDERSON GAS UNIT

75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
036562
WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2763	2763	-0-	-0-	-0-	2695	2	68	9	N	62					254
11	2726	2726	-0-	-0-	-0-	2663	2	63	9	N	57					311
12	2547	2547	-0-	-0-	-0-	2494	2	53	9	N	48	177	1			182
01	2870	2870	-0-	-0-	-0-	2780	2	90	9	N	82					264
02	2320	2247	-0-	-73	-0-	2173	2	74	9	N	67	179	1			152
03	2480	239	-0-	-2241	-0-	189	2	50	9	N	45					197

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)
TEXAS ROYALTY CORP.
DAVIS HEIRS

76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
847991
WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2377	2	17	9	Y	15	180	1			72
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2128	2	29	9	Y	26					98
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2195	2	40	9	Y	36					134
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2103	2	37	9	Y	34					168
02	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	1875	2	26	9	Y	24					192
03	DLQ G-10	1713	-0-	1713	3614	1672	2	41	9	Y	37					229

RISCHERS STORE (HANSON SAND)
XTO ENERGY INC.
HANSON, FLORENCE

76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
945936
WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. 945936														
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3038 N	1730	-0-	-1308	-0-	112	1	1616	2	N	2			61
						2	9							
11	480 N	175	-0-	-305	-0-	29	1	146	2	N	-0-			61
12	2511 N	119	-0-	-2392	-0-	8	1	111	2	N	-0-			61
01	1736 N	206	-0-	-1530	-0-	40	1	166	2	N	-0-			61
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			61
*03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	N	22			83
						24	9							

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. 945936														
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
TEXAS ROYALTY CORP. 847991														
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		40
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		40
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		40
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		40
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		40
03	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-		40

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 SND OPERATING, L.L.C. 797127
 SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	288	1	N	-0-		52
11	1050 N	666	-0-	-384	-0-	247	1	N	-0-		52
12	1023 N	648	-0-	-375	-0-	265	1	N	-0-		52
01	1240 N	669	-0-	-571	-0-	251	1	N	-0-		52
02	638 N	123	-0-	-515	-0-	38	1	N	-0-		52
03	651 N	465	-0-	-186	-0-	89	1	N	-0-		52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

10	930 N	794	-0-	-136	-0-	177	1	N	27		210
						30	9				
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	173	1	N	225	385 1	50
						248	9				
12	682 N	488	-0-	-194	-0-	200	1	N	-0-		50
01	806 N	572	-0-	-234	-0-	214	1	N	-0-		50
02	696 N	106	-0-	-590	-0-	33	1	N	-0-		50
*03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	179	1	N	143		193
						157	9				

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 CL&F OPERATING LLC 154789
 HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

10	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	489	1	N	235	175 1	204
						259	9				
11	3540 X	3154	-0-	-386	-0-	288	1	N	182	188 1	198
						200	9				
12	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	318	1	N	170	189 1	179
						187	9				
01	4402 X	2721	-0-	-1681	-0-	307	1	N	192	179 1	192
						211	9				
02	4930 X	2415	-0-	-2515	-0-	317	1	N	154	185 1	161
						169	9				
03	5270 X	2594	-0-	-2676	-0-	307	1	N	149	184 1	126
						164	9				

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87		182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	114	189 1	107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CL&F OPERATING LLC RUSH CREEK RANCH		//CONT.// 78585 333 //CONT.// 154789	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
		WELL #:	1	RRCID -> 229944	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10635	- 10914				
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
10	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	173 1	1697 2	N	23			97
11	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	25 9	1508 2	N	23			120
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	163 1	1520 2	N	24			144
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	25 9	1485 2	N	27			171
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	217 1	1328 2	N	20			191
*03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	26 9	1491 2	N	16			207
						207 1						
						30 9						
						218 1						
						22 9						
						215 1						
						18 9						
HAMILTON ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 231690	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH 11223	PERF.10589	- 11005				
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 2	11 9	N	10			64
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	35			99
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	90			189
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	68 1	486 2	N	138	183 1		144
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	152 9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103	184 1		63
									69			132
HULAN HEIRS		WELL #:	2	RRCID -> 277474	COMPL. DATE 01/18/2015	TOTAL DEPTH 10771	PERF.10378	- 10610				
10	17453 X	12694	-0-	-4759	-0-	1128 1	11045 2	N	474	375 1		276
11	15690 X	11077	-0-	-4613	-0-	521 9	9594 2	N	405	554 1		127
12	15438 X	10169	-0-	-5269	-0-	1037 1	8524 2	N	387	374 1		140
01	14260 X	9355	-0-	-4905	-0-	446 9	7871 2	N	351	364 1		127
02	11397 X	7940	-0-	-3457	-0-	1219 1	6547 2	N	289	183 1		233
03	12183 X	8129	-0-	-4054	-0-	426 9	6840 2	N	272	361 1		144
						1098 1						
						386 9						
						1075 1						
						318 9						
						990 1						
						299 9						
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC IRVINE, CHARLES		WELL #:	1	RRCID -> 187419	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10568	- 10628				
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	139 1	1149 2	N	3			178
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	3 9	1535 2	N	-0-			178
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	186 1	1398 2	N	2			180
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	169 1	1540 2	N	2			182
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	2 9	1062 2	N	-0-			182
03	1581 N	1197	-0-	-384	-0-	186 1	1068 2	N	-0-			182
						128 1						
						129 1						
IRVINE, CHARLES		WELL #:	2	RRCID -> 211217	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10484	- 10634				
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	821 2	2 9	N	2			90
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1673 2	8 9	N	7			97
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1761 2	47 9	N	43			140
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1754 2	8 9	N	7			147
*02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1161 2	7 9	N	6			153
03	1798 N	614	-0-	-1184	-0-	592 2	22 9	N	20			173

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		78585 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.				495689										
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	108961	COMPL. DATE	01/04/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10854 - 10935		
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
10		2697 N	2555	-0-	-142	-0-	2504 2	51 9	N	46	168 1			43
11		2520 N	1687	-0-	-833	-0-	1661 2	26 9	N	24				67
12		3100 N	3449	-0-	349	349	3361 2	88 9	N	80				147
01		3100 N	2759	-0-	-341	8	2678 2	81 9	N	74				221
02		2900 N	2989	-0-	89	97	2922 2	67 9	N	61	173 1			109
*03		3801 X	3704	-0-	-97	-0-	3615 2	89 9	N	81	150 1			40

ROUNDHOUSE (PETTIT)				78585 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NAVARRO				
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309										
GRANTHAM HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	197544	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7303 - 7354		
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
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	74 1	359 2	N	-0-				-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	90 1	437 2	N	-0-				-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	65 1	315 2	N	-0-				-0-
01		434 N	331	-0-	-103	-0-	57 1	274 2	N	-0-				-0-
*02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	36 1	172 2	N	-0-				-0-
03		372 N	149	-0-	-223	-0-	26 1	123 2	N	-0-				-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA)				78957 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC				781945										
J.D. KILCREASE		WELL #:		1	RRCID ->	276152	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7331 - 7338		
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
10		29109 X	20426	-0-	-8683	-0-	756 1	19156 2	N	467	358 1			266
11		27480 X	21384	-0-	-6096	-0-	1036 1	19767 2	N	528	584 1			210
12		28396 X	19097	-0-	-9299	-0-	1085 1	17453 2	N	508	566 1			152
01		27187 X	19635	-0-	-7552	-0-	1271 1	17814 2	N	500	569 1			83
02		24128 X	17720	-0-	-6408	-0-	1114 1	16097 2	N	463	390 1			156
03		22103 X	15157	-0-	-6946	-0-	682 1	14037 2	N	398	414 1			140
							438 9							

KILCREASE-BOWLES				WELL #:	1	RRCID ->	276153	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7387 - 7396	
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
10		9982 X	9151	-0-	-831	-0-	570 1	8002 2	N	526	539 1			242
11		9540 X	9227	-0-	-313	-0-	579 9	8065 2	N	471	587 1			126
12		9858 X	7649	-0-	-2209	-0-	644 1	6420 2	N	525	383 1			268
01		9858 X	6960	-0-	-2898	-0-	518 9	578 9		494	569 1			193
02		8584 X	6031	-0-	-2553	-0-	651 1	5735 2	N	445	388 1			250
03		9207 X	6144	-0-	-3063	-0-	682 1	4941 2	N	470	580 1			140
							490 9							
							496 1							
							517 9							

RURAL SHADE, S. (RODESSA)													//CONT.// 78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC													//CONT.// 781945									
MARGIE SANDERS													WELL #: 1		RRCID -> 277130		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7350 - 7358	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
10		34999 X	18117	-0-	-16882	-0-	780	1	16812	2	N	477	357	1			239					
							525	9														
11		29160 X	10963	-0-	-18197	-0-	694	1	9950	2	N	290	401	1			128					
							319	9														
12		25668 X	12167	-0-	-13501	-0-	837	1	11040	2	N	264	195	1			197					
							290	9														
01		25668 X	7926	-0-	-17742	-0-	744	1	6864	2	N	289	185	1			301					
							318	9														
02		19227 X	5684	-0-	-13543	-0-	600	1	4939	2	N	132	193	1			240					
							145	9														
03		18104 X	4491	-0-	-13613	-0-	432	1	3984	2	N	68	177	1			131					
							75	9														
SILVER TUSK JONES UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7350 - 7360	
11		0	16834	-0-	16834	16834	1575	1	14229	2	N	936	575	1			361					
							1030	9														
12		0	15572	-0-	15572	32406	930	1	13541	2	N	1001	1195	1			167					
							1101	9														
01		DELQ PR	9261	-0-	9261	41667	775	1	7655	2	N	755	769	1			153					
							831	9														
02		48475 X	6808	-0-	-41667	-0-	629	1	5551	2	N	571	578	1			146					
							628	9														
03		9145 X	6501	-0-	-2644	-0-	480	1	5402	2	N	563	611	1			98					
							619	9														
KILCREASE-BOWLES													WELL #: 2		RRCID -> 279614		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7370 - 7385	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
HARDY-INGRAM													WELL #: 1		RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 7652		PERF. 7323 - 7329	
*02		DELQ PR	11214	-0-	11214	11214	532	1	10354	2	N	298	3	1			295					
							328	9														
*03		33368 X	22154	-0-	-11214	-0-	806	1	20669	2	N	617	807	1			105					
							679	9														
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	
10		3813 #	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	2	29	1			112					
11		3690 #	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	2	47	1			67					
12		868 #	-0-	-0-	-868	-0-					Y	78	133	1			12					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	160	1			117					
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					163					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	321	167	1			317					

SAND TRAP (JAMES LIME)													80541 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
VANGUARD OPERATING, LLC													881585												
STRINGFIELD, TOMMYE													WELL #: 1		RRCID -> 123556		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10321 - 10327		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT											
10		18135 X	18048	-0-	-87	-0-	1000	1	16975	3	N	66	176	1	277										
							73	9																	
11		19845 X	19845	-0-	-0-	-0-	1709	1	18009	3	N	115	177	1	215										
							127	9																	
12		19225 X	19225	-0-	-0-	-0-	1828	1	17347	3	N	45			260										
							50	9																	
01		18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	1765	1	16692	3	N	118			378										
							130	9																	
02		18028 X	18028	-0-	-0-	-0-	1597	1	16343	3	N	80			458										
							88	9																	
*03		20377 X	20377	-0-	-0-	-0-	2192	1	18091	3	N	85	354	1	189										
							94	9																	
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.													WELL #: 1		RRCID -> 124987		COMPL. DATE 06/27/1987			TOTAL DEPTH 10790			PERF.10464 - 10574		
10		9176 X	8961	-0-	-215	-0-	498	1	8446	3	N	15			65										
							17	9																	
11		8880 X	8823	-0-	-57	-0-	764	1	8045	3	N	13			78										
							14	9																	
12		10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	1004	1	9528	3	N	23			101										
							25	9																	
01		11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	1059	1	10009	3	N	38			139										
							42	9																	
02		11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	1033	1	10571	3	N	33			172										
							36	9																	
*03		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	709	1	5856	3	N	-0-			172										
SAVELL (BOSSIER SAND)													81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COVEY PARK OPERATING LLC													182847												
MORGAN, TRAVIS													WELL #: 1		RRCID -> 221026		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 16315			PERF.14646 - 15746		
10		21886 X	21886	-0-	-0-	-0-	21884	2	2	9	N	2	2	8	-0-										
							20913	2	1	9	N	1	1	8	-0-										
11		20914 X	20914	-0-	-0-	-0-	20913	2			N				-0-										
							16936	2			N	-0-			-0-										
12		17732 X	16936	-0-	-796	-0-	16936	2			N	-0-			-0-										
							9714	2			N	-0-			-0-										
01		17732 X	9714	-0-	-8018	-0-	9714	2			N	-0-			-0-										
							8627	2	2	9	N	2	2	8	-0-										
02		16588 X	8629	-0-	-7959	-0-	8627	2			N	2			-0-										
							7763	2			N	-0-			-0-										
03		17732 X	7763	-0-	-9969	-0-	7763	2			N	-0-			-0-										
MORGAN, TRAVIS													WELL #: 2		RRCID -> 223608		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 16500			PERF.14230 - 15028		
10		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9020	2	1	9	N	1	1	8	-0-										
							7407	2			N	-0-			-0-										
11		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-			-0-										
							7413	2			N	-0-			-0-										
12		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-			-0-										
							9212	2	1	9	N	1	1	8	-0-										
01		9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-			-0-										
							8888	2			N	-0-			-0-										
02		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-			-0-										
							9427	2			N	-0-			-0-										
*03		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-			-0-										
MORGAN, TRAVIS													WELL #: 3		RRCID -> 253369		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13930			PERF. N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
											N	NO RPT			-0-										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
											N	NO RPT			-0-										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
											N	NO RPT			-0-										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
											N	NO RPT			-0-										
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
											N	NO RPT			-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
SND OPERATING, L.L.C.				797127							
SPENCE		WELL #:		1	RRCID ->	234058	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	16800	PERF.15074 - 15094
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	
10		2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042 2		N	-0-	
11		2070 N	1976	-0-	-94	-0-	1976 2		N	-0-	
12		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-	
01		2046 N	1969	-0-	-77	-0-	1969 2		N	-0-	
02		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-	
*03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-	

ARMSTRONG, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.14935 - 14954
10		28086 X	19169	-0-	-8917	-0-	19169 2		N	-0-	
11		27180 X	17698	-0-	-9482	-0-	17698 2		N	-0-	
12		28086 X	17083	-0-	-11003	-0-	17083 2		N	-0-	
01		27931 X	11412	-0-	-16519	-0-	11412 2		N	-0-	
02		18038 X	7999	-0-	-10039	-0-	7999 2		N	-0-	
03		19158 X	7382	-0-	-11776	-0-	7382 2		N	-0-	

MCCORMICK		WELL #:		1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.13162 - 13358
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427			N	-0-	

TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		835976	1	RRCID ->	196308	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	14471	PERF.13052 - 13625
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT												
10		4247 X	4181	-0-	-66	-0-	4181 2		N	-0-		
11		4110 X	3804	-0-	-306	-0-	3804 2		N	-0-		
12		4247 X	3755	-0-	-492	-0-	3755 2		N	-0-		
01		4247 X	3826	-0-	-421	-0-	3826 2		N	-0-		
02		3973 X	3388	-0-	-585	-0-	3388 2		N	-0-		
03		4185 X	3578	-0-	-607	-0-	414 1	3164 2	N	-0-		

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197644	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	14156	PERF.13678 - 13863
10		12338 X	4172	-0-	-8166	-0-	4172 2		N	-0-	
11		11310 X	6368	-0-	-4942	-0-	6368 2		N	-0-	
12		14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14588 2		N	-0-	
01		12338 X	1592	-0-	-10746	-0-	1592 2		N	-0-	
02		6148 X	73	-0-	-6075	-0-	73 2		N	-0-	
03		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			N	NO RPT	

T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	200195	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	13850	PERF.13155 - 13669
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	68615 X	68615	-0-	-0-	-0-	68615	2	N	-0-			-0-
11	64091 X	64091	-0-	-0-	-0-	64091	2	N	-0-			-0-
12	65720 X	65076	-0-	-644	-0-	65076	2	N	-0-			-0-
01	69953 X	69953	-0-	-0-	-0-	69953	2	N	-0-			-0-
02	64177 X	56605	-0-	-7572	-0-	56605	2	N	-0-			-0-
03	68603 X	51699	-0-	-16904	-0-	5985	1	N	-0-	45714	2	-0-
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205117		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893				
10	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	281	1	N	-0-	14411	2	-0-
11	13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	282	1	N	-0-	13001	2	-0-
12	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	301	1	N	-0-	13848	2	-0-
01	12369 X	10630	-0-	-1739	-0-	206	1	N	-0-	10424	2	-0-
02	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	305	1	N	-0-	15084	2	-0-
*03	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	369	1	N	-0-	15171	2	-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209018		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716				
10	84729 X	84729	-0-	-0-	-0-	1713	1	N	-0-	83016	2	-0-
11	83741 X	83741	-0-	-0-	-0-	1613	1	N	-0-	82128	2	-0-
12	80569 X	79713	-0-	-856	-0-	1509	1	N	-0-	78204	2	-0-
01	80569 X	76332	-0-	-4237	-0-	1376	1	N	-0-	74956	2	-0-
02	76096 X	74753	-0-	-1343	-0-	1248	1	N	-0-	73505	2	-0-
03	81344 X	75734	-0-	-5610	-0-	1391	1	N	-0-	74343	2	-0-
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209019		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963				
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	52	2	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	37	2	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209257		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932				
10	20987 X	6	-0-	-20981	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	20310 X	-0-	-0-	-20310	-0-			N	-0-			-0-
12	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-			N	-0-			-0-
01	5394 X	5	-0-	-5389	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	40021	-0-	40021	40021	668	1	N	-0-	39353	2	-0-
03	T. A.	24731	-0-	24731	64752	454	1	N	-0-	24277	2	-0-
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728				
10	23436 X	20831	-0-	-2605	-0-	398	1	N	-0-	20433	2	-0-
11	20670 X	18174	-0-	-2496	-0-	386	1	N	-0-	17788	2	-0-
12	22444 X	19272	-0-	-3172	-0-	410	1	N	-0-	18862	2	-0-
01	22444 X	17655	-0-	-4789	-0-	343	1	N	-0-	17312	2	-0-
02	19488 X	17053	-0-	-2435	-0-	338	1	N	-0-	16715	2	-0-
03	20832 X	18370	-0-	-2462	-0-	510	1	N	-0-	17860	2	-0-
T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133				
10	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-	11874	2	-0-
11	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	234	1	N	-0-	11932	2	-0-
12	11222 X	8289	-0-	-2933	-0-	157	1	N	-0-	8132	2	-0-
01	11222 X	9328	-0-	-1894	-0-	168	1	N	-0-	9160	2	-0-
02	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	198	1	N	-0-	11661	2	-0-
*03	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	228	1	N	-0-	12180	2	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	4681 X	3989	-0-	-692	-0-	76 1	3913 2		N	-0-			-0-
11	4530 X	3820	-0-	-710	-0-	81 1	3739 2		N	-0-			-0-
12	4681 X	3968	-0-	-713	-0-	84 1	3884 2		N	-0-			-0-
01	4309 X	3953	-0-	-356	-0-	77 1	3876 2		N	-0-			-0-
02	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	75 1	3696 2		N	-0-			-0-
*03	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	112 1	3913 2		N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

10	26133 X	24613	-0-	-1520	-0-	498 1	24115 2		N	-0-			-0-
11	24990 X	23952	-0-	-1038	-0-	461 1	23491 2		N	-0-			-0-
12	25637 X	22869	-0-	-2768	-0-	433 1	22436 2		N	-0-			-0-
01	25606 X	9884	-0-	-15722	-0-	178 1	9706 2		N	-0-			-0-
02	23026 X	22770	-0-	-256	-0-	380 1	22390 2		N	-0-			-0-
*03	24654 X	24654	-0-	-0-	-0-	453 1	24201 2		N	-0-			-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

10	15208 X	15208	-0-	-0-	-0-	307 1	14901 2		N	-0-			-0-
11	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	269 1	13716 2		N	-0-			-0-
12	14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	278 1	14390 2		N	-0-			-0-
01	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	204 1	11126 2		N	-0-			-0-
02	13775 X	1406	-0-	-12369	-0-	23 1	1383 2		N	-0-			-0-
03	14725 X	2758	-0-	-11967	-0-	51 1	2707 2		N	-0-			-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

10	6696 X	5694	-0-	-1002	-0-	5694 2			N	-0-			-0-
11	6480 X	4013	-0-	-2467	-0-	4013 2			N	-0-			-0-
12	6634 X	1378	-0-	-5256	-0-	1378 2			N	-0-			-0-
01	6634 X	221	-0-	-6413	-0-	221 2			N	-0-			-0-
02	5336 X	105	-0-	-5231	-0-	105 2			N	-0-			-0-
03	5704 X	7	-0-	-5697	-0-	1 1	6 2		N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

10	67267 X	67267	-0-	-0-	-0-	1285 1	65982 2		N	-0-			-0-
11	64416 X	64416	-0-	-0-	-0-	1368 1	63048 2		N	-0-			-0-
12	63891 X	63593	-0-	-298	-0-	1352 1	62241 2		N	-0-			-0-
01	63891 X	61672	-0-	-2219	-0-	1198 1	60474 2		N	-0-			-0-
02	64578 X	64578	-0-	-0-	-0-	1281 1	63297 2		N	-0-			-0-
*03	67944 X	67944	-0-	-0-	-0-	1887 1	66057 2		N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

10	29512 X	18969	-0-	-10543	-0-	362 1	18607 2		N	-0-			-0-
11	28560 X	17478	-0-	-11082	-0-	371 1	17107 2		N	-0-			-0-
12	29512 X	19558	-0-	-9954	-0-	416 1	19142 2		N	-0-			-0-
01	29016 X	18283	-0-	-10733	-0-	355 1	17928 2		N	-0-			-0-
02	17574 X	16823	-0-	-751	-0-	334 1	16489 2		N	-0-			-0-
03	18786 X	18732	-0-	-54	-0-	445 1	18287 2		N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
10	44268 X	39403	-0-	-4865	-0-	753 1	38650 2	N	-0-			-0-
11	42840 X	37154	-0-	-5686	-0-	789 1	36365 2	N	-0-			-0-
12	44268 X	17567	-0-	-26701	-0-	373 1	17194 2	N	-0-			-0-
01	43462 X	28860	-0-	-14602	-0-	560 1	28300 2	N	-0-			-0-
02	37555 X	36401	-0-	-1154	-0-	722 1	35679 2	N	-0-			-0-
03	39401 X	39142	-0-	-259	-0-	1087 1	38055 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849				
10	69905 X	66069	-0-	-3836	-0-	1336 1	64733 2	N	-0-			-0-
11	67650 X	64613	-0-	-3037	-0-	1244 1	63369 2	N	-0-			-0-
12	69905 X	64899	-0-	-5006	-0-	1228 1	63671 2	N	-0-			-0-
01	66464 X	61960	-0-	-4504	-0-	1117 1	60843 2	N	-0-			-0-
02	62118 X	58664	-0-	-3454	-0-	979 1	57685 2	N	-0-			-0-
03	66402 X	59251	-0-	-7151	-0-	1088 1	58163 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877				
10	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	308 1	15799 2	N	-0-			-0-
11	17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	369 1	17010 2	N	-0-			-0-
12	19327 X	19327	-0-	-0-	-0-	411 1	18916 2	N	-0-			-0-
01	17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	344 1	17391 2	N	-0-			-0-
02	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	368 1	18178 2	N	-0-			-0-
*03	21095 X	21095	-0-	-0-	-0-	586 1	20509 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867				
10	73624 X	73624	-0-	-0-	-0-	1406 1	72218 2	N	-0-			-0-
11	67020 X	64254	-0-	-2766	-0-	1365 1	62889 2	N	-0-			-0-
12	73795 X	73795	-0-	-0-	-0-	1569 1	72226 2	N	-0-			-0-
01	69254 X	68104	-0-	-1150	-0-	1323 1	66781 2	N	-0-			-0-
02	67409 X	67409	-0-	-0-	-0-	1337 1	66072 2	N	-0-			-0-
*03	78394 X	78394	-0-	-0-	-0-	2177 1	76217 2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	4216 X	4038	-0-	-178	-0-	77 1	3961 2	N	-0-			-0-
11	3270 X	3001	-0-	-269	-0-	64 1	2937 2	N	-0-			-0-
12	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	99 1	4570 2	N	-0-			-0-
01	4123 X	3885	-0-	-238	-0-	75 1	3810 2	N	-0-			-0-
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	77 1	3782 2	N	-0-			-0-
*03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	97 1	3967 2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	280	1	14387	2	N	-0-	-0-
11	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	314	1	14457	2	N	-0-	-0-
12	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	291	1	13382	2	N	-0-	-0-
01	12307 X	11212	-0-	-1095	-0-	218	1	10994	2	N	-0-	-0-
02	13920 X	10978	-0-	-2942	-0-	218	1	10760	2	N	-0-	-0-
03	14880 X	9138	-0-	-5742	-0-	217	1	8921	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016				
10	18507 X	14825	-0-	-3682	-0-	300	1	14525	2	N	-0-	-0-
11	17910 X	17390	-0-	-520	-0-	335	1	17055	2	N	-0-	-0-
12	18507 X	15748	-0-	-2759	-0-	298	1	15450	2	N	-0-	-0-
01	18445 X	15984	-0-	-2461	-0-	288	1	15696	2	N	-0-	-0-
02	17255 X	16366	-0-	-889	-0-	273	1	16093	2	N	-0-	-0-
03	17980 X	16630	-0-	-1350	-0-	305	1	16325	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 228119		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773				
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-
11	600 X	434	-0-	-166	-0-	434	2			N	-0-	-0-
12	806 X	243	-0-	-563	-0-	243	2			N	-0-	-0-
01	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-	-0-
02	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-	-0-
03	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228523		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726				
10	27280 X	25747	-0-	-1533	-0-	492	1	25255	2	N	-0-	-0-
11	26400 X	24305	-0-	-2095	-0-	516	1	23789	2	N	-0-	-0-
12	27280 X	23223	-0-	-4057	-0-	494	1	22729	2	N	-0-	-0-
01	27280 X	25315	-0-	-1965	-0-	492	1	24823	2	N	-0-	-0-
02	25346 X	23561	-0-	-1785	-0-	467	1	23094	2	N	-0-	-0-
03	25761 X	23425	-0-	-2336	-0-	650	1	22775	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474				
10	17391 X	11964	-0-	-5427	-0-	229	1	11735	2	N	-0-	-0-
11	16408 X	16408	-0-	-0-	-0-	348	1	16060	2	N	-0-	-0-
12	17436 X	17436	-0-	-0-	-0-	371	1	17065	2	N	-0-	-0-
01	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	361	1	18209	2	N	-0-	-0-
02	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	394	1	19471	2	N	-0-	-0-
03	16957 X	15657	-0-	-1300	-0-	372	1	15285	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753				
10	13175 X	9442	-0-	-3733	-0-	180	1	9262	2	N	-0-	-0-
11	12750 X	12651	-0-	-99	-0-	269	1	12382	2	N	-0-	-0-
12	13175 X	10826	-0-	-2349	-0-	230	1	10596	2	N	-0-	-0-
01	12803 X	11535	-0-	-1268	-0-	224	1	11311	2	N	-0-	-0-
02	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	264	1	13059	2	N	-0-	-0-
03	13082 X	12734	-0-	-348	-0-	303	1	12431	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068				
10	4495 X	912	-0-	-3583	-0-	18	1	894	2	N	-0-	-0-
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	51	1	2589	2	N	-0-	-0-
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	58	1	3027	2	N	-0-	-0-
01	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	99	1	5382	2	N	-0-	-0-
02	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	130	1	7683	2	N	-0-	-0-
*03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	72	1	3826	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)			//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.// 835976													
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 14141		PERF.13386 - 13677					
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
10		1829 X	1263	-0-	-566	-0-	24	1	1239	2	N	-0-				-0-
11		1770 X	1188	-0-	-582	-0-	25	1	1163	2	N	-0-				-0-
12		1829 X	1309	-0-	-520	-0-	28	1	1281	2	N	-0-				-0-
01		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	37	1	1874	2	N	-0-				-0-
02		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	42	1	2090	2	N	-0-				-0-
*03		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	63	1	2601	2	N	-0-				-0-

BR/TURNER			WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15048 - 15473					
10		51553 X	51518	-0-	-35	-0-	984	1	50534	2	N	-0-				-0-
11		49890 X	49148	-0-	-742	-0-	1044	1	48104	2	N	-0-				-0-
12		51553 X	49048	-0-	-2505	-0-	1043	1	48005	2	N	-0-				-0-
01		51553 X	42085	-0-	-9468	-0-	817	1	41268	2	N	-0-				-0-
02		47038 X	37931	-0-	-9107	-0-	753	1	37178	2	N	-0-				-0-
03		50282 X	42158	-0-	-8124	-0-	1001	1	41157	2	N	-0-				-0-

KNIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12890 - 12900					
10		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	359	1	5425	2	N	-0-				-0-
11		5070 X	3975	-0-	-1095	-0-	225	1	3750	2	N	-0-				-0-
12		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	400	1	5709	2	N	-0-				-0-
01		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	414	1	5401	2	N	-0-				-0-
02		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	341	1	4541	2	N	-0-				-0-
*03		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	473	1	4490	2	N	-0-				-0-

KNIGHT			WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12594 - 13844					
10		13609 X	4146	-0-	-9463	-0-	258	1	3888	2	N	-0-				-0-
11		7530 X	4357	-0-	-3173	-0-	247	1	4110	2	N	-0-				-0-
12		4588 X	4434	-0-	-154	-0-	291	1	4143	2	N	-0-				-0-
01		4185 X	4098	-0-	-87	-0-	292	1	3806	2	N	-0-				-0-
02		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	339	1	4520	2	N	-0-				-0-
03		4495 X	4377	-0-	-118	-0-	417	1	3960	2	N	-0-				-0-

BR/STEGALL			WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13223 - 13371					
10		3224 X	1637	-0-	-1587	-0-	31	1	1606	2	N	-0-				-0-
11		2100 X	1628	-0-	-472	-0-	35	1	1593	2	N	-0-				-0-
12		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	80	1	3688	2	N	-0-				-0-
01		3720 X	2683	-0-	-1037	-0-	52	1	2631	2	N	-0-				-0-
02		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	64	1	3184	2	N	-0-				-0-
*03		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	79	1	3246	2	N	-0-				-0-

WILLIAMS			WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12312 - 13075					
10		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	263	1	3970	2	N	-0-				-0-
11		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	249	1	4148	2	N	-0-				-0-
12		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	285	1	4071	2	N	-0-				-0-
01		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	339	1	4426	2	N	-0-				-0-
02		4263 X	3587	-0-	-676	-0-	250	1	3337	2	N	-0-				-0-
03		4557 X	3788	-0-	-769	-0-	361	1	3427	2	N	-0-				-0-

BR\STEGALL			WELL #: 2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12948 - 13275					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
BR\STEGALL		WELL #: 3		RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	17329	X	14018	-0-	-3311	-0-	268 1	13750 2	N	-0-	-0-
11	16770	X	7056	-0-	-9714	-0-	150 1	6906 2	N	-0-	-0-
12	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	449 1	20650 2	N	-0-	-0-
01	17608	X	16153	-0-	-1455	-0-	314 1	15839 2	N	-0-	-0-
02	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	306 1	15139 2	N	-0-	-0-
*03	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	358 1	14729 2	N	-0-	-0-

BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952			
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 2		N	-0-	-0-
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2		N	-0-	-0-
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2		N	-0-	-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2		N	-0-	-0-
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559 2		N	-0-	-0-
03	3379	X	2380	-0-	-999	-0-	276 1	2104 2	N	-0-	-0-

BR/WALTS		WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239			
10	1643	X	756	-0-	-887	-0-	14 1	742 2	N	-0-	-0-
11	1590	X	1245	-0-	-345	-0-	26 1	1219 2	N	-0-	-0-
12	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	47 1	2152 2	N	-0-	-0-
01	1643	X	1554	-0-	-89	-0-	30 1	1524 2	N	-0-	-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	34 1	1660 2	N	-0-	-0-
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	50 1	2058 2	N	-0-	-0-

BR\WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469			
10	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	219 1	11237 2	N	-0-	-0-
11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	194 1	8962 2	N	-0-	-0-
12	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	191 1	8803 2	N	-0-	-0-
01	8401	X	4869	-0-	-3532	-0-	95 1	4774 2	N	-0-	-0-
02	9860	X	8689	-0-	-1171	-0-	172 1	8517 2	N	-0-	-0-
03	10540	X	8326	-0-	-2214	-0-	198 1	8128 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833			
10	82832	X	63004	-0-	-19828	-0-	1204 1	61800 2	N	-0-	-0-
11	74100	X	65377	-0-	-8723	-0-	1388 1	63989 2	N	-0-	-0-
12	78771	X	62861	-0-	-15910	-0-	1336 1	61525 2	N	-0-	-0-
01	78709	X	57892	-0-	-20817	-0-	1124 1	56768 2	N	-0-	-0-
02	63568	X	63300	-0-	-268	-0-	1256 1	62044 2	N	-0-	-0-
*03	75720	X	75720	-0-	-0-	-0-	2103 1	73617 2	N	-0-	-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780			
10	10819	X	8988	-0-	-1831	-0-	182 1	8806 2	N	-0-	-0-
11	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	275 1	14001 2	N	-0-	-0-
12	10819	X	9850	-0-	-969	-0-	186 1	9664 2	N	-0-	-0-
01	10819	X	10029	-0-	-790	-0-	181 1	9848 2	N	-0-	-0-
02	13804	X	7520	-0-	-6284	-0-	126 1	7394 2	N	-0-	-0-
03	14756	X	5106	-0-	-9650	-0-	94 1	5012 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BR/FELDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	232462	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	17315	PERF.13074	- 14728	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	314	1	4742	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	269	1	4473	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	299	1	4270	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4712 X	4379	-0-	-333	-0-	312	1	4067	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	310	1	4134	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4247 X	3947	-0-	-300	-0-	377	1	3570	2	N	-0-	-0-	-0-

BR/WOHLEB		WELL #:		1	RRCID ->	232471	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	14697	PERF.12500	- 14548	
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	2	N	-0-	-0-	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	161	1	2303	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	171	1	2231	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	142	1	1899	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	166	1	1580	2	N	-0-	-0-	-0-

BR/WALTS		WELL #:		1	RRCID ->	232474	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13260	- 13633	
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	138	-0-	138	-0-	138	3	135	2	N	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	233236	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14032	- 14042	
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	35	1	1779	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	37	1	1710	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	46	1	2128	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	43	1	2149	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	39	1	1947	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	31	1	1267	2	N	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233460	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	15300	PERF.13955	- 14788	
10	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	298	1	14463	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3840 X	1937	-0-	-1903	-0-	37	1	1900	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3968 X	706	-0-	-3262	-0-	13	1	693	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3968 X	1505	-0-	-2463	-0-	27	1	1478	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	38	1	2255	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	233590	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14470	PERF.12367	- 14272	
10	5332 X	1807	-0-	-3525	-0-	112	1	1695	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5160 X	1644	-0-	-3516	-0-	93	1	1551	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5332 X	2093	-0-	-3239	-0-	137	1	1956	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	295	1	3850	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	181	1	2418	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	458	1	4353	2	N	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233594	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	16190	PERF.15128	- 15915	
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	1	1	67	2	N	-0-	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	15232	-0-	12132	-0-	275	1	14957	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	26377	-0-	23477	-0-	440	1	25937	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	3100 N	22103	-0-	19003	-0-	406	1	21697	2	N	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233595		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006			
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
10	620	N	343	-0-	-277	-0-	7 1	336 2	N	-0-	-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	7 1	334 2	N	-0-	-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6 1	314 2	N	-0-	-0-
01	341	N	158	-0-	-183	-0-	3 1	155 2	N	-0-	-0-
02	319	X	218	-0-	-101	-0-	4 1	214 2	N	-0-	-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-

BR/BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 234563		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244			
10	806	X	689	-0-	-117	-0-	14 1	675 2	N	-0-	-0-
11	630	X	459	-0-	-171	-0-	9 1	450 2	N	-0-	-0-
12	961	X	617	-0-	-344	-0-	12 1	605 2	N	-0-	-0-
01	961	X	895	-0-	-66	-0-	16 1	879 2	N	-0-	-0-
02	899	X	397	-0-	-502	-0-	7 1	390 2	N	-0-	-0-
*03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	14 1	758 2	N	-0-	-0-

KNIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 235623		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117			
10	4371	X	1787	-0-	-2584	-0-	111 1	1676 2	N	-0-	-0-
11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	369 1	6147 2	N	-0-	-0-
12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	323 1	4602 2	N	-0-	-0-
01	4526	X	3731	-0-	-795	-0-	266 1	3465 2	N	-0-	-0-
02	6235	X	4139	-0-	-2096	-0-	289 1	3850 2	N	-0-	-0-
03	6665	X	4720	-0-	-1945	-0-	450 1	4270 2	N	-0-	-0-

KNIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 235950		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378			
10	7378	X	6562	-0-	-816	-0-	408 1	6154 2	N	-0-	-0-
11	6600	X	6339	-0-	-261	-0-	359 1	5980 2	N	-0-	-0-
12	6820	X	4393	-0-	-2427	-0-	288 1	4105 2	N	-0-	-0-
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	479 1	6247 2	N	-0-	-0-
02	6148	X	5380	-0-	-768	-0-	375 1	5005 2	N	-0-	-0-
03	6572	X	5004	-0-	-1568	-0-	477 1	4527 2	N	-0-	-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235952		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672			
10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	9 1	442 2	N	-0-	-0-
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	10 1	489 2	N	-0-	-0-
12	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	134 1	6950 2	N	-0-	-0-
01	372	X	155	-0-	-217	-0-	3 1	152 2	N	-0-	-0-
02	493	X	301	-0-	-192	-0-	5 1	296 2	N	-0-	-0-
03	527	X	250	-0-	-277	-0-	5 1	245 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238301		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BR/BECKTOLD		WELL #: 1		RRCID -> 238305		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191			
10	11749	X	11031	-0-	-718	-0-	223 1	10808 2	N	-0-	-0-
11	11370	X	11078	-0-	-292	-0-	213 1	10865 2	N	-0-	-0-
12	11749	X	11296	-0-	-453	-0-	214 1	11082 2	N	-0-	-0-
01	11749	X	10511	-0-	-1238	-0-	189 1	10322 2	N	-0-	-0-
02	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	173 1	10168 2	N	-0-	-0-
*03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	210 1	11197 2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976							
BR/GASSEN		WELL #: 1		RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684	
M	O	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
10	7285 X	1034	-0-	-6251	-0-	64 1	970 2	N	-0-
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	50 1	838 2	N	-0-
12	1209 X	1096	-0-	-113	-0-	72 1	1024 2	N	-0-
01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	138 1	1800 2	N	-0-
02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	192 1	2559 2	N	-0-
*03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	242 1	2304 2	N	-0-

BR PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051	
10	76816 X	76816	-0-	-0-	-0-	1467 1	75349 2	N	-0-
11	62366 X	62366	-0-	-0-	-0-	1324 1	61042 2	N	-0-
12	54971 X	54971	-0-	-0-	-0-	1169 1	53802 2	N	-0-
01	40329 X	40329	-0-	-0-	-0-	783 1	39546 2	N	-0-
02	61306 X	37921	-0-	-23385	-0-	752 1	37169 2	N	-0-
03	65534 X	NO RPT	-0-	-65534	-0-			N	NO RPT

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 241415		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353	
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	71 1	3665 2	N	-0-
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	81 1	3715 2	N	-0-
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	77 1	3531 2	N	-0-
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	71 1	3598 2	N	-0-
02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	72 1	3576 2	N	-0-
*03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	79 1	3247 2	N	-0-

BR/MARGERUM		WELL #: 2		RRCID -> 241445		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BR/BECKTOLD		WELL #: 2		RRCID -> 242946		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240	
10	5270 X	3576	-0-	-1694	-0-	72 1	3504 2	N	-0-
11	4740 X	2757	-0-	-1983	-0-	53 1	2704 2	N	-0-
12	4712 X	4019	-0-	-693	-0-	76 1	3943 2	N	-0-
01	3565 X	2087	-0-	-1478	-0-	38 1	2049 2	N	-0-
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	47 1	2745 2	N	-0-
*03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	46 1	2441 2	N	-0-

WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 243017		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547	
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	49 1	738 2	N	-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43 1	718 2	N	-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	84 1	1116 2	N	-0-
*03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	238 1	2263 2	N	-0-

BR 2-14 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 243019		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289	
10	25885 X	23821	-0-	-2064	-0-	482 1	23339 2	N	-0-
11	25853 X	25853	-0-	-0-	-0-	498 1	25355 2	N	-0-
12	29056 X	29056	-0-	-0-	-0-	550 1	28506 2	N	-0-
01	25885 X	22854	-0-	-3031	-0-	412 1	22442 2	N	-0-
02	27360 X	27360	-0-	-0-	-0-	457 1	26903 2	N	-0-
03	26722 X	25288	-0-	-1434	-0-	464 1	24824 2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613															
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
10		60698 X	53745	-0-	-6953	-0-	1027	1	52718	2	N	-0-			-0-
11		55380 X	51783	-0-	-3597	-0-	1100	1	50683	2	N	-0-			-0-
12		61814 X	51566	-0-	-10248	-0-	1096	1	50470	2	N	-0-			-0-
01		61814 X	51778	-0-	-10036	-0-	1005	1	50773	2	N	-0-			-0-
02		54404 X	51205	-0-	-3199	-0-	1016	1	50189	2	N	-0-			-0-
03		53754 X	53531	-0-	-223	-0-	1486	1	52045	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191															
10		14B2 EXT	128	-0-	128	128	3	1	125	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128					N	-0-			-0-
02		955 X	827	-0-	-128	-0-	14	1	813	2	N	-0-			-0-
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855															
10		39091 X	38627	-0-	-464	-0-	738	1	37889	2	N	-0-			-0-
11		37830 X	36378	-0-	-1452	-0-	773	1	35605	2	N	-0-			-0-
12		39091 X	36918	-0-	-2173	-0-	785	1	36133	2	N	-0-			-0-
01		39091 X	34046	-0-	-5045	-0-	661	1	33385	2	N	-0-			-0-
02		35205 X	35205	-0-	-0-	-0-	698	1	34507	2	N	-0-			-0-
*03		37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	896	1	36811	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745															
10		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	157	1	7626	2	N	-0-			-0-
11		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	199	1	10140	2	N	-0-			-0-
12		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	131	1	6780	2	N	-0-			-0-
01		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	146	1	7932	2	N	-0-			-0-
02		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	146	1	8626	2	N	-0-			-0-
03		8649 X	6917	-0-	-1732	-0-	801	1	6116	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682															
10		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-			-0-
11		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-			-0-
12		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-			-0-
01		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-			-0-
02		6786 X	5968	-0-	-818	-0-	5968	2			N	-0-			-0-
03		7254 X	6732	-0-	-522	-0-	779	1	5953	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836															
10		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	184	1	8916	2	N	-0-			-0-
11		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	167	1	8503	2	N	-0-			-0-
12		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	176	1	9124	2	N	-0-			-0-
01		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	162	1	8833	2	N	-0-			-0-
02		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	135	1	7959	2	N	-0-			-0-
03		8649 X	8433	-0-	-216	-0-	155	1	8278	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870															
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	28015 X	28015	-0-	-0-	-0-	535 1	27480 2		N	-0-			-0-
11	19440 X	7719	-0-	-11721	-0-	164 1	7555 2		N	-0-			-0-
12	20088 X	15105	-0-	-4983	-0-	321 1	14784 2		N	-0-			-0-
01	20088 X	19883	-0-	-205	-0-	386 1	19497 2		N	-0-			-0-
02	26635 X	26635	-0-	-0-	-0-	528 1	26107 2		N	-0-			-0-
*03	29220 X	29220	-0-	-0-	-0-	694 1	28526 2		N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406				
10	23622 X	21539	-0-	-2083	-0-	435 1	21104 2		N	-0-			-0-
11	22860 X	21777	-0-	-1083	-0-	419 1	21358 2		N	-0-			-0-
12	24180 X	22971	-0-	-1209	-0-	435 1	22536 2		N	-0-			-0-
01	24180 X	20748	-0-	-3432	-0-	374 1	20374 2		N	-0-			-0-
02	19227 X	19227	-0-	-0-	-0-	321 1	18906 2		N	-0-			-0-
*03	21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	393 1	21028 2		N	-0-			-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929				
10	50778 X	45212	-0-	-5566	-0-	864 1	44348 2		N	-0-			-0-
11	47970 X	39610	-0-	-8360	-0-	841 1	38769 2		N	-0-			-0-
12	49569 X	36330	-0-	-13239	-0-	772 1	35558 2		N	-0-			-0-
01	45198 X	37074	-0-	-8124	-0-	720 1	36354 2		N	-0-			-0-
02	42282 X	33869	-0-	-8413	-0-	672 1	33197 2		N	-0-			-0-
03	45198 X	45108	-0-	-90	-0-	1253 1	43855 2		N	-0-			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)		81842 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
SCURLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 161762		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635				
10	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	1827 3			N	-0-			-0-
11	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	1610 3		1 9	N	-0-			1
12	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	1224 3			N	-0-			1
01	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1804 3			N	-0-			1
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3			N	-0-			1
*03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3			N	-0-			1

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				
10	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	96 1	2112 2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1477	-0-	-443	-0-	64 1	1413 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3263	-0-	163	163	141 1	3122 2		N	-0-			-0-
01	2946 N	2783	-0-	-163	-0-	103 1	2680 2		N	-0-			-0-
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	101 1	2220 2		N	-0-			-0-
*03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	103 1	2246 2		N	-0-			-0-

SOHO (BOSSIER SAND)		84492 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
HOME PETROLEUM CORP.		396852											
COLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189805		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748				N	-0-			-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)										85809 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC										785940									
JACKSON										WELL #:	1	RRCID ->	184660	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5982 - 6073
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
10		1271 N	1213	-0-	-58	-0-	353	1	860	2	N	-0-		140					
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	349	1	952	2	N	-0-		140					
12		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	453	1	1164	2	N	-0-		140					
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	453	1	1310	2	N	-0-		140					
02		1247 N	1190	-0-	-57	-0-	336	1	854	2	N	-0-		140					
03		1333 N	1139	-0-	-194	-0-	296	1	843	2	N	-0-		140					
PARKER										WELL #:		RRCID ->	185687	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9160 - 9170
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60					
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60					
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60					
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60					
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60					
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60					
PLUGGED AND ABANDONED														05/28/2013					
JACKSON UNIT 2										WELL #:	2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8920 - 9090
10		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	733	1	1784	2	N	-0-		83					
11		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	749	1	2044	2	N	-0-		83					
12		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	719	1	1849	2	N	-0-		83					
01		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	719	1	2081	2	N	-0-		83					
02		2088 N	2000	-0-	-88	-0-	565	1	1435	2	N	-0-		83					
*03		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	608	1	1732	2	N	-0-		83					
JACKSON UNIT 2										WELL #:	1	RRCID ->	234319	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	8888 - 9097
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129					
JACKSON UNIT 2										WELL #:	3	RRCID ->	244651	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8752 - 9064
10		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	1962	1	4773	2	N	6	6 8	39					
11		6390 X	6320	-0-	-70	-0-	1690	1	4612	2	N	16	16 8	39					
12		6603 X	6564	-0-	-39	-0-	1838	1	4726	2	N	-0-		39					
01		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	1838	1	5319	2	N	-0-		39					
02		6177 X	5293	-0-	-884	-0-	1496	1	3797	2	N	-0-		39					
03		6603 X	5927	-0-	-676	-0-	1540	1	4387	2	N	-0-		39					

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC													
THORNTON UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670													
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
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	38	1	218	2	N	1		50
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	1	9	182	2	N	1	1 1	50
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	29	1	182	2	N	-0-		50
01	279 N	151	-0-	-128	-0-	23	1	127	2	N	1		51
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	9	140	2	N	2	3 1	50
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	35	1	193	2	N	-0-		50

BEST UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022													
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	192	2	N	1		61
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1	9	169	2	N	1	14 1	48
12	248 N	100	-0-	-148	-0-	14	1	86	2	N	-0-		48
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	23	1	126	2	N	1		49
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	9	77	2	N	1	2 1	48
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	N	-0-		48
01						1	9						
02						20	1						

BEST UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745													
10	1209 X	705	-0-	-504	-0-	105	1	597	2	N	3		53
11	1170 X	671	-0-	-499	-0-	3	9	571	2	N	4	18 1	39
12	1209 X	737	-0-	-472	-0-	96	1	634	2	N	2		41
01	837 X	762	-0-	-75	-0-	4	9	644	2	N	1		42
02	725 X	693	-0-	-32	-0-	117	1	563	2	N	6	10 1	38
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	123	1	530	2	N	-0-		38
01						7	9						
02						97	1						

BEST UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866													
10	2821 N	1840	-0-	-981	-0-	267	1	1522	2	N	46		154
11	2340 N	1267	-0-	-1073	-0-	51	9	1017	2	N	72	22 1	204
12	2821 N	1827	-0-	-994	-0-	171	1	1532	2	N	45	174 1	75
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	79	9	1716	2	N	16		91
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	245	1	1474	2	N	82	23 1	150
*03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	50	9	1571	2	N	99		249
01						313	1						
02						18	9						
						321	1						
						90	9						
						288	1						
						109	9						

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

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
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	119 1	676 2	N	4			24
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	4 9 95 1	563 2	N	4	4 1		24
12	682 N	676	-0-	-6	-0-	4 9 93 1	581 2	N	2			26
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	2 9 98 1	535 2	N	-0-			26
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	6 9 110 1	506 2	N	5	9 1		22
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	104 1	565 2	N	-0-			22

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	112 1	641 2	N	3			17
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	3 9 98 1	583 2	N	4	17 1		4
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	4 9 101 1	630 2	N	7			11
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	8 9 108 1	593 2	N	1			12
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	1 9 120 1	553 2	N	5	10 1		7
*03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	6 9 107 1	586 2	N	-0-			7

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	-0-			62
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	N	-0-			62
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2	N	-0-			62
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

HIBBARD ENERGY, LP WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

10	155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2		N	-0-			3
11	150 N	47	-0-	-103	-0-	47 2		N	-0-			3
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			3
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			3
*02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			3
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			3

NEUMIN PRODUCTION COMPANY MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		Y	-0-			160
11	1560 N	1236	-0-	-324	-0-	1236 3		Y	-0-			160
12	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	1453 3		Y	-0-			160
01	1612 N	1364	-0-	-248	-0-	1364 3		Y	-0-			160
02	1189 N	1179	-0-	-10	-0-	1179 3		Y	-0-			160
03	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1345 3		Y	-0-			160

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990												
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12200	PERF.10608 - 11728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971 3		Y	-0-	181	
11		10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	10452 3		Y	-0-	181	
12		9951 X	5707	-0-	-4244	-0-	5707 3		Y	-0-	181	
01		9951 X	5263	-0-	-4688	-0-	5263 3		Y	-0-	181	
02		10092 X	8578	-0-	-1514	-0-	8578 3		Y	-0-	181	
03		10788 X	4428	-0-	-6360	-0-	4428 3		Y	-0-	181	

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12015	PERF.10251 - 11740	
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		Y	-0-	-0-	
11		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3		Y	-0-	-0-	
12		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3		Y	-0-	-0-	
01		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3		Y	-0-	-0-	
02		2581 N	2239	-0-	-342	-0-	2239 3		Y	-0-	-0-	
03		2728 N	1627	-0-	-1101	-0-	1627 3		Y	-0-	-0-	

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12150	PERF.11039 - 11910	
10		2666 X	2061	-0-	-605	-0-	2061 3		Y	-0-	45	
11		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3		Y	-0-	45	
12		2387 X	2313	-0-	-74	-0-	2313 3		Y	-0-	45	
01		2387 X	2261	-0-	-126	-0-	2261 3		Y	-0-	45	
02		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3		Y	-0-	45	
*03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		Y	-0-	45	

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008										TOTAL DEPTH 12000	PERF.10188 - 11695	
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		Y	-0-	163	
11		750 N	686	-0-	-64	-0-	686 3		Y	-0-	163	
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		Y	-0-	163	
01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		Y	-0-	163	
02		667 N	664	-0-	-3	-0-	664 3		Y	-0-	163	
*03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		Y	-0-	163	

STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982										TOTAL DEPTH 12200	PERF.11097 - 11292	
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-	22	
11		1020 N	981	-0-	-39	-0-	981 2		N	-0-	22	
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-	22	
01		992 N	878	-0-	-114	-0-	878 2		N	-0-	22	
02		957 N	714	-0-	-243	-0-	714 2		N	-0-	22	
03		1023 N	711	-0-	-312	-0-	711 2		N	-0-	22	

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000										TOTAL DEPTH 12116	PERF. 9328 - 9715	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		837 N	766	-0-	-71	-0-	766	2		N	-0-				34
11		930 N	767	-0-	-163	-0-	767	2		N	-0-				34
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-				34
01		775 N	484	-0-	-291	-0-	484	2		N	-0-				34
02		754 N	566	-0-	-188	-0-	566	2		N	-0-				34
03		1054 N	570	-0-	-484	-0-	570	2		N	-0-				34

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664															
10		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	61	1	2132	2	Y	9	1	8	33
							10	9							
11		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	64	1	1909	2	Y	13			46
							14	9							
12		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	75	1	2472	2	Y	21	22	1	43
							23	9						2	8
01		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	67	1	1970	2	Y	20	22	1	41
							22	9							
02		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	77	1	2169	2	Y	18			59
							20	9							
*03		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	69	1	1892	2	Y	18			77
							20	9							

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936															
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	33	1	1155	2	Y	5			21
							6	9							
11		1170 N	870	-0-	-300	-0-	28	1	835	2	Y	6			27
							7	9							
12		1240 N	931	-0-	-309	-0-	27	1	896	2	Y	7	13	1	20
							8	9							
01		1209 N	912	-0-	-297	-0-	30	1	872	2	Y	9	10	1	19
							10	9							
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	Y	7			26
							8	9							
03		930 N	819	-0-	-111	-0-	28	1	782	2	Y	8			34
							9	9							

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800															
10		2480 X	1326	-0-	-1154	-0-	37	1	1283	2	Y	5			38
							6	9							
11		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	98	1	2933	2	Y	20			58
							22	9							
12		2945 X	1618	-0-	-1327	-0-	47	1	1557	2	Y	13	27	1	43
							14	9							
01		2945 X	1599	-0-	-1346	-0-	52	1	1530	2	Y	15	22	1	36
							17	9							
02		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1272	2	Y	10			46
							11	9							
*03		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	49	1	1340	2	Y	13			59
							14	9							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	43	1	1496	2	N	-0-			63
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	42	1	1408	2	N	-0-			63
12	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	42	1	1331	2	N	-0-			63
01	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	33	1	1026	2	N	-0-			63
02	1305 N	826	-0-	-479	-0-	29	1	797	2	N	-0-			63
03	1364 N	1048	-0-	-316	-0-	30	1	1016	2	N	2			65
						2	9							

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

10	930 N	903	-0-	-27	-0-	81	1	822	2	N	-0-			59
11	930 N	676	-0-	-254	-0-	18	1	658	2	N	-0-			59
12	899 N	473	-0-	-426	-0-	41	1	432	2	N	-0-			59
01	899 N	404	-0-	-495	-0-	35	1	369	2	N	-0-			59
02	667 N	98	-0-	-569	-0-	10	1	88	2	N	-0-			59
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	34	1	407	2	N	-0-			59

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		434 X	296	-0-	-138	-0-	44	1	252	2	N	20
11		379 X	379	-0-	-0-	-0-	55	1	324	2	N	20
12		341 X	327	-0-	-14	-0-	45	1	282	2	N	20
01		310 X	281	-0-	-29	-0-	43	1	238	2	N	20
02		294 X	294	-0-	-0-	-0-	53	1	241	2	N	20
03		403 X	221	-0-	-182	-0-	34	1	187	2	N	20

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614												
10		2790 X	1694	-0-	-1096	-0-	149	1	1543	2	N	106
11		2490 X	1996	-0-	-494	-0-	173	1	1815	2	N	113
12		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	217	1	2285	2	N	103
01		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	226	1	2427	2	N	103
02		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	269	1	2910	2	N	107
*03		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	265	1	2645	2	N	105

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667												
10		806 X	645	-0-	-161	-0-	57	1	587	2	N	65
11		690 X	560	-0-	-130	-0-	49	1	509	2	N	67
12		713 X	701	-0-	-12	-0-	61	1	639	2	N	63
01		713 X	712	-0-	-1	-0-	61	1	651	2	N	63
02		667 X	658	-0-	-9	-0-	56	1	601	2	N	64
*03		681 X	681	-0-	-0-	-0-	62	1	616	2	N	62

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616												
10		2573 X	1769	-0-	-804	-0-	156	1	1610	2	N	146
11		2490 X	1566	-0-	-924	-0-	136	1	1424	2	N	151
12		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	225	1	2363	2	N	143
01		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	223	1	2390	2	N	143
02		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	199	1	2154	2	N	146
*03		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	217	1	2168	2	N	143

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
BEST		WELL #:		4	RRCID -> 170924	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10740	- 11560	
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
10	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	205 1	2120 2	N	19			189
11	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	21 9	2073 2	N	73			262
12	2418 X	2393	-0-	-25	-0-	198 1	2179 2	N	6	178 1		90
01	2356 X	2348	-0-	-8	-0-	80 9	2148 2	N	-0-			90
02	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	207 1	2053 2	N	3			93
*03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	190 1	2204 2	N	11	16 1		88
						3 9						
						221 1						
						12 9						

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		5	RRCID -> 172727	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10834	- 11908	
10	2821 X	2635	-0-	-186	-0-	232 1	2397 2	N	5			170
11	2730 X	2536	-0-	-194	-0-	6 9	2307 2	N	8			178
12	2821 X	2587	-0-	-234	-0-	220 1	2359 2	N	4	19 1		163
01	2821 X	2501	-0-	-320	-0-	9 9	2288 2	N	-0-			163
02	2581 X	2026	-0-	-555	-0-	224 1	1852 2	N	3			166
03	2635 X	2554	-0-	-81	-0-	213 1	2312 2	N	10	17 1		159
						171 1						
						3 9						
						231 1						
						11 9						

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		4	RRCID -> 172750	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10788	- 11669	
10	2480 X	2172	-0-	-308	-0-	191 1	1977 2	N	4			94
11	2400 X	2075	-0-	-325	-0-	4 9	1886 2	N	8			102
12	2480 X	2086	-0-	-394	-0-	180 1	1901 2	N	4	16 1		90
01	2325 X	2139	-0-	-186	-0-	181 1	1957 2	N	-0-			90
02	2175 X	1960	-0-	-215	-0-	4 9	1792 2	N	2			92
03	2170 X	1990	-0-	-180	-0-	182 1	1800 2	N	9	15 1		86
						166 1						
						2 9						
						180 1						
						10 9						

THORNTON, SARAH		WELL #:		2 T	RRCID -> 172914	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11688	- 11853	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
10	3379 X	3368 -0- -11 -0-	296 1 3065 2 N	6		139						
11	3315 X	3315 -0- -0- -0-	288 1 3015 2 N	11		150						
12	3658 X	3289 -0- -369 -0-	285 1 2991 2 N	12	25 1	137						
01	3658 X	3368 -0- -290 -0-	287 1 3081 2 N	-0-		137						
02	3422 X	3115 -0- -307 -0-	263 1 2848 2 N	4		141						
03	3441 X	3018 -0- -423 -0-	273 1 2732 2 N	12	23 1	130						

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912												
10	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
11	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
12	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
01	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
02	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
03	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866												
10	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
11	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
12	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
01	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
02	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
03	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745												
10	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
11	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
12	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
01	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
02	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
03	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633												
10	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
11	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
12	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
01	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
02	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
03	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739												
10	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
11	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
12	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
01	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
02	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
03	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																	
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004										TOTAL DEPTH	12132	PERF.11614 - 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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					
10	961 X	875	-0-	-86	-0-	-0-	77	1	798	2	N	-0-					60
11	871 X	871	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	N	-0-					60
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-					60
01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1150	2	N	-0-					60
02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	861	2	N	-0-					60
*03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	840	2	N	-0-					60

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013										TOTAL DEPTH	10730	PERF.10661 - 10677					
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757																	
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985										TOTAL DEPTH	12500	PERF.11605 - 11772					
10	1736 X	806	-0-	-930	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					25
11	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					25
12	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					25
01	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					25
02	1334 N	785	-0-	-549	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					25
03	1891 N	597	-0-	-1294	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					25

RAMTEX ENERGY LLC 690225																	
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982										TOTAL DEPTH	12917	PERF.11636 - 11902					
10	4123 X	3857	-0-	-266	-0-	-0-	463	1	3394	2	N	-0-					80
11	3870 X	3584	-0-	-286	-0-	-0-	430	1	3154	2	N	-0-					80
12	3937 X	3608	-0-	-329	-0-	-0-	433	1	3175	2	N	-0-					80
01	3937 X	3649	-0-	-288	-0-	-0-	438	1	3211	2	N	-0-					80
02	3596 X	2816	-0-	-780	-0-	-0-	334	1	2482	2	N	-0-					80
*03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	-0-	603	1	3419	2	N	-0-					80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE							
BREITBURN OPERATING L.P. 090732																	
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7719 - 7727					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

M O	ALLOW 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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	26 N		26	-0-	-0-		26	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	35 N		35	-0-	-0-		2	1	33	2	N	-0-		-0-
02	29 N		3	-0-	-26		3	1			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

10	8618	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-			-0-
11	8340		634	-7706	-0-		634	2		N	-0-			-0-
12	8618	2660	-0-	-5958	-0-		2660	2		N	-0-			-0-
01	3057 R	3057	-0-	-0-	-0-		3057	2		N	-0-			-0-
02	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-		3189	2		N	-0-			-0-
*03	2887 R	2887	-0-	-0-	-0-		2887	2		N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

10	2325 X	2001	-0-	-324	-0-		2001	3		N	-0-			-0-
11	2250 X	1984	-0-	-266	-0-		1984	3		N	-0-			-0-
12	2170 X	1986	-0-	-184	-0-		1986	3		N	-0-			-0-
01	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-		2089	3		N	-0-			-0-
02	1914 X	1840	-0-	-74	-0-		1840	3		N	-0-			-0-
03	2046 X	1080	-0-	-966	-0-		1080	3		N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

10	4061 X	3604	-0-	-457	-0-		3604	2		N	-0-			-0-
11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-		4171	2		N	-0-			-0-
12	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-		4272	2		N	-0-			-0-
01	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-		13230	2		N	-0-			-0-
02	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-		24652	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	13	-0-	-4048	-0-		13	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
11		1530 N	1039	-0-	-491	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
12		1519 N	758	-0-	-761	-0-	758	2			N	-0-			-0-
01		1488 N	730	-0-	-758	-0-	730	2			N	-0-			-0-
02		1015 N	625	-0-	-390	-0-	625	2			N	-0-			-0-
*03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
 GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

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
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

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
10		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	387	1	3059	2	N	-0-			82
11		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	358	1	2835	2	N	-0-			82
12		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	376	1	2956	2	N	-0-			82
01		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	325	1	2705	2	N	78	22	1	138
02		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	86	9							
*03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	377	1	2988	2	N	-0-			138
							381	1	2732	2	N	-0-			138

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

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
10		2387 N	1552	-0-	-835	-0-	174	1	1378	2	N	-0-			256
11		1950 N	1786	-0-	-164	-0-	200	1	1586	2	N	-0-			256
12		1891 N	1862	-0-	-29	-0-	210	1	1652	2	N	-0-			256
01		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	207	1	1728	2	N	30	37	1	249
02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	33	9							
*03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	188	1	1492	2	N	-0-			249
							173	1	1241	2	N	-0-			249

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

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
10		2635 N	2577	-0-	-58	-0-	242	1	2335	2	N	-0-			8
11		2460 N	2158	-0-	-302	-0-	198	1	1960	2	N	-0-			8
12		2480 N	1105	-0-	-1375	-0-	1104	2		1	N	1			9
01		2573 N	347	-0-	-2226	-0-	347	2			N	-0-	1	1	8
02		2088 N	500	-0-	-1588	-0-	500	2			N	-0-			8
03		1085 N	390	-0-	-695	-0-	390	2			N	-0-			8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

M O	ALLOW 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
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	458	1	971	2	N	-0-			9
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	438	1	904	2	N	-0-			9
12	1488 N	92	-0-	-1396	-0-	92	2			N	-0-	9	7	-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
02	1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

10	806 N	140	-0-	-666	-0-	16	1	124	2	N	-0-			93
11	390 N	150	-0-	-240	-0-	17	1	133	2	N	-0-			93
12	186 N	43	-0-	-143	-0-	5	1	38	2	N	-0-			93
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	9	1	75	2	N	1	17	1	77
						1	9							
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

10	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	285	1	2754	2	Y	-0-			46
11	2850 X	2545	-0-	-305	-0-	234	1	2311	2	Y	-0-			46
12	2945 X	1529	-0-	-1416	-0-	1527	2	2	9	Y	2	36	7	12
01	3038 X	1452	-0-	-1586	-0-	1451	2	1	9	Y	1	3	1	10
02	DLQ G-10	1882	-0-	1882	1882	1881	2	1	9	Y	1	1	1	10
*03	3000 N	1576	-0-	-1424	458	1575	2	1	9	Y	1			11

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
UTLEY "A"		WELL #:		2X	RRCID ->	136132	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12276 -	12314			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	136133	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12516 -	12568			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	137065	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12278 -	12430			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

UTLEY "H"		WELL #:		2	RRCID ->	137070	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12168 -	12568			
10	1147 X	776	-0-	-371	-0-	73	1	703	2	N	-0-				23
11	750 X	273	-0-	-477	-0-	26	1	247	2	N	-0-				23
12	341 X	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-	23	7		-0-
01	775 X	135	-0-	-640	-0-	135	2			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	1163	2			N	-0-				-0-
*03	3000 N	3227	-0-	227	1390	3225	2	2	9	N	2				2

DANIEL "G"		WELL #:		2	RRCID ->	153305	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12102 -	12210			
10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	320	1	3077	2	N	-0-				47
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	301	1	2983	2	N	-0-				47
12	3596 X	3496	-0-	-100	-0-	3492	2	4	9	N	4	32	7		19
01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4484	2	4	9	N	4	7	1		16
02	DLQ G-10	3013	-0-	3013	3013	3012	2	1	9	N	1	2	1		15
*03	5720 X	2707	-0-	-3013	-0-	2705	2	2	9	N	2				17

MOODY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	163689	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12254 -	12479			
10	2760 N	1589	-0-	-1171	-0-	25	1	1564	2	N	-0-				60
11	390 N		-0-	-390	-0-					N	-0-				60
12	2852 X		-0-	-2852	-0-					N	-0-				60
01	2852 X		-0-	-2852	-0-					N	-0-				60
02	2668 X		-0-	-2668	-0-					N	-0-				60
03	1581 X		-0-	-1581	-0-					N	-0-				60

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		2	RRCID ->	166131	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	12552	PERF.12352 -	12440			
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	28	1	1743	2	N	-0-				-0-
11	2040 N	1784	-0-	-256	-0-	31	1	1753	2	N	-0-				-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	38	1	2179	2	N	-0-				-0-
01	1767 N	1401	-0-	-366	-0-	24	1	1377	2	N	-0-				-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	36	1	1968	2	N	-0-				-0-
*03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1672	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382														
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
10	744 N	533	-0-	-211	-0-	60	1	473	2	N	-0-			162
11	810 N	547	-0-	-263	-0-	61	1	486	2	N	-0-			162
12	744 N	525	-0-	-219	-0-	59	1	466	2	N	-0-			162
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	99	1	826	2	N	14	20	1	156
						15	9							
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	87	1	686	2	N	-0-			156
*03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	129	1	922	2	N	-0-			156

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294														
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	N	-0-			23
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	39	1	307	2	N	-0-			23
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	45	1	353	2	N	-0-			23
01	558 N	294	-0-	-264	-0-	31	1	257	2	N	5	10	1	18
						6	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545														
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	259	1	2504	2	N	-0-			-0-
11	2670 X	2565	-0-	-105	-0-	235	1	2330	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	1487	-0-	-1272	-0-	1485	2	2	9	N	2			2
01	2759 X	2046	-0-	-713	-0-	2044	2	2	9	N	2	3	1	1
02	DLQ G-10	1997	-0-	1997	1997	1997	2			N	-0-	1	1	-0-
*03	3000 N	1887	-0-	-1113	884	1885	2	2	9	N	2			2

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493														
10	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	294	1	2833	2	N	-0-			72
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	281	1	2768	2	N	-0-			72
12	3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2673	2	3	9	N	3	25	7	50
01	3131 X	2839	-0-	-292	-0-	2836	2	3	9	N	3	5	1	48
02	DLQ G-10	2382	-0-	2382	2382	2382	2			N	-0-	1	1	47
*03	4324 X	1942	-0-	-2382	-0-	1940	2	2	9	N	2			49

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546														
10	1612 X	695	-0-	-917	-0-	65	1	630	2	N	-0-			-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	81	1	788	2	N	-0-			-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1411	2	9	9	N	8			7
01	682 N	206	-0-	-476	-0-	205	2	1	9	N	1	2	1	8
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-			7
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
UTLEY "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452							
M	O	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
10	930 N	871	-0-	-59	-0-	-	82	1	789	2	N	-0-				-0-
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	-	69	1	676	2	N	-0-				-0-
12	899 N	587	-0-	-312	-0-	-	577	2	10	9	N	9				9
01	868 N	725	-0-	-143	-0-	-	724	2	1	9	N	1	1	1		9
02	725 N	681	-0-	-44	-0-	-	681	2			N	-0-				9
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-	697	2			N	-0-				9

BASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600							
10	1798 N	1390	-0-	-408	-0-	-	131	1	1259	2	N	-0-				-0-
11	1710 N	1378	-0-	-332	-0-	-	127	1	1251	2	N	-0-				-0-
12	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	-	1143	2	1	9	N	1				1
01	1395 N	818	-0-	-577	-0-	-	817	2	1	9	N	1	2	1		-0-
02	1334 N	897	-0-	-437	-0-	-	897	2			N	-0-				-0-
03	1147 N	903	-0-	-244	-0-	-	902	2	1	9	N	1				1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274							
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-	27	1	1698	2	N	-0-				129
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-	32	1	1815	2	N	-0-				129
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-	31	1	1798	2	N	-0-				129
01	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	-	29	1	1701	2	N	-0-				129
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-	31	1	1703	2	N	-0-				129
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-	34	1	1816	2	N	-0-				129

UTLEY "C"		WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435							
10	7254 X	7025	-0-	-229	-0-	-	660	1	6365	2	N	-0-				37
11	6900 X	6712	-0-	-188	-0-	-	617	1	6095	2	N	-0-				37
12	7192 X	6024	-0-	-1168	-0-	-	6017	2	7	9	N	6	37	7		6
01	7192 X	4347	-0-	-2845	-0-	-	4341	2	6	9	N	5	10	1		1
02	DLQ G-10	4498	-0-	4498	4498		4476	2	22	9	N	20	2	1		19
*03	10540 X	6042	-0-	-4498	-0-	-	6038	2	4	9	N	4				23

UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428							
10	2945 X	2915	-0-	-30	-0-	-	273	1	2636	2	N	5				91
11	2880 X	2811	-0-	-69	-0-	-	258	1	2543	2	N	9	3	8		97
12	3100 X	2506	-0-	-594	-0-	-	2503	2	3	9	N	3	97	7		3
01	3100 X	2507	-0-	-593	-0-	-	2504	2	3	9	N	3	5	1		1
02	DLQ G-10	2454	-0-	2454	2454		2454	2			N	-0-	1	1		-0-
*03	3000 N	2342	-0-	-658	1796		2340	2	2	9	N	2				2

DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554							
10	2356 N	2333	-0-	-23	-0-	-	219	1	2114	2	N	-0-				13
11	2310 N	2240	-0-	-70	-0-	-	206	1	2034	2	N	-0-				13
12	2325 N	1086	-0-	-1239	-0-	-	1085	2	1	9	N	1	13	7		1
01	2325 N	1029	-0-	-1296	-0-	-	1028	2	1	9	N	1	2	1		-0-
02	2175 N	886	-0-	-1289	-0-	-	884	2	2	9	N	2	1	1		1
03	1085 N	832	-0-	-253	-0-	-	831	2	1	9	N	1				2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		-0-
11		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-		-0-
12		1085 N	894	-0-	-191	-0-	894 2		N	-0-		-0-
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-		-0-
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		-0-
*03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-		-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500												
10		3441 X	2648	-0-	-793	-0-	250 1	2398 2	N	-0-		13
11		3330 X	1344	-0-	-1986	-0-	124 1	1220 2	N	-0-		13
12		3441 X	849	-0-	-2592	-0-	848 2	1 9	N	1		14
01		3441 X	373	-0-	-3068	-0-	356 2	17 9	N	15	1 1	28
02	DLQ	G-10	537	-0-	537	537	537 2		N	-0-		28
*03		3345 X	2808	-0-	-537	-0-	2806 2	2 9	N	2		30

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065												
10		3751 X	25	-0-	-3726	-0-	3 1	22 2	N	-0-		40
11		3630 X	260	-0-	-3370	-0-	23 1	237 2	N	-0-		40
12		3751 X	2647	-0-	-1104	-0-	2644 2	3 9	N	3	40 7	3
01		1395 X	1293	-0-	-102	-0-	1292 2	1 9	N	1	4 1	-0-
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152												
10		1457 N	1129	-0-	-328	-0-	107 1	1022 2	N	-0-		-0-
11		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	142 1	1396 2	N	-0-		-0-
12		1364 N	1134	-0-	-230	-0-	1120 2	14 9	N	13		13
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372 2	1 9	N	1	2 1	12
02		1479 N	777	-0-	-702	-0-	775 2	2 9	N	2	1 1	13
03		1116 N	986	-0-	-130	-0-	986 2		N	-0-		13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190												
10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	140 1	1358 2	N	-0-		70
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	139 1	1383 2	N	-0-		70
12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1452 2	1 9	N	1	20 7	51
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2030 2	3 9	N	3	3 1	51
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1914 2	2 9	N	2	1 1	52
*03		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2339 2	2 9	N	2		54

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370												
10		5301 X	4526	-0-	-775	-0-	425 1	4101 2	N	-0-		61
11		5130 X	4353	-0-	-777	-0-	400 1	3953 2	N	-0-		61
12		4774 X	4039	-0-	-735	-0-	4030 2	9 9	N	8		69
01		4774 X	4176	-0-	-598	-0-	4168 2	8 9	N	7	8 1	68
02	DLQ	G-10	3646	-0-	3646	3646	3628 2	18 9	N	16	2 1	82
*03		7759 X	4113	-0-	-3646	-0-	4095 2	18 9	N	16		98

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11868 - 12450					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5518 X	5431	-0-	-87	-0-	509	1	4914	2	N	7				127
11	5340 X	5242	-0-	-98	-0-	480	1	4748	2	N	13	6	8		134
12	5487 X	3930	-0-	-1557	-0-	3926	2	4	9	N	4	26	7		112
01	5456 X	4816	-0-	-640	-0-	4783	2	33	9	N	30	8	1		134
02	DLQ G-10	4340	-0-	4340	4340	4337	2	3	9	N	3	3	1		134
*03	9034 X	4694	-0-	-4340	-0-	4691	2	3	9	N	3				137
UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380 - 12490					
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	387	1	3731	2	N	-0-				8
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	362	1	3567	2	N	-0-				8
12	4030 X	2471	-0-	-1559	-0-	2465	2	6	9	N	5				13
01	4123 X	3616	-0-	-507	-0-	3603	2	13	9	N	12	6	1		19
02	DLQ G-10	3152	-0-	3152	3152	3146	2	6	9	N	5	2	1		22
*03	6444 X	3292	-0-	-3152	-0-	3289	2	3	9	N	3				25
DANIEL "G"		WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12056 - 12530					
10	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	640	1	6167	2	N	-0-				39
11	6900 X	6520	-0-	-380	-0-	599	1	5921	2	N	-0-				39
12	7130 X	4051	-0-	-3079	-0-	4047	2	4	9	N	4	14	7		29
01	7130 X	3135	-0-	-3995	-0-	3131	2	4	9	N	4	7	1		26
02	DLQ G-10	3392	-0-	3392	3392	3390	2	2	9	N	2	2	1		26
*03	4829 X	1437	-0-	-3392	-0-	1436	2	1	9	N	1				27
UTLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11932 - 12420					
10	2852 X	2735	-0-	-117	-0-	257	1	2478	2	N	-0-				52
11	2760 X	2251	-0-	-509	-0-	206	1	2045	2	N	-0-				52
12	2790 X	2150	-0-	-640	-0-	2148	2	2	9	N	2	25	7		29
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2795	2	6	9	N	5	5	1		29
02	DLQ G-10	2414	-0-	2414	2414	2410	2	4	9	N	4	1	1		32
*03	3000 N	2213	-0-	-787	1627	2211	2	2	9	N	2				34
UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12380 - 12490					
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	9	1	88	2	N	-0-				8
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	50	1	499	2	N	-0-				8
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	8	7		-0-
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-				-0-
03	279 N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-				-0-
UTLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11957 - 12049					
10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	652	1	6278	2	N	15				94
11	6840 X	6609	-0-	-231	-0-	605	1	5978	2	N	24	8	8		110
12	7068 X	5588	-0-	-1480	-0-	5581	2	7	9	N	6	28	7		88
01	7068 X	6136	-0-	-932	-0-	6095	2	41	9	N	37	11	1		114
02	DLQ G-10	4859	-0-	4859	4859	4853	2	6	9	N	5	3	1		116
*03	11094 X	6235	-0-	-4859	-0-	6221	2	14	9	N	13				129

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722		PERF.11900 - 12450		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5983 X	3096	-0-	-2887	-0-	291 1	2797 2	N	7			53
11	5790 X	5023	-0-	-767	-0-	460 1	4548 2	N	14	5	8	62
12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5097 2	6 9	N	5	17	7	50
01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5089 2	14 9	N	13	10	1	53
02	DLQ G-10	4707	-0-	4707	4707	4694 2	13 9	N	12	3	1	62
*03	9505 X	4798	-0-	-4707	-0-	4794 2	4 9	N	4			66

UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 12064		
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	197 1	1895 2	N	-0-			71
11	2040 N	2002	-0-	-38	-0-	185 1	1817 2	N	-0-			71
12	2077 N	1687	-0-	-390	-0-	1685 2	2 9	N	2	18	7	55
01	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2033 2	11 9	N	10	3	1	62
02	1943 N	1059	-0-	-884	-0-	1057 2	2 9	N	2	1	1	63
*03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1794 2	1 9	N	1			64

UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380 - 12500		
10	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	445 1	4276 2	N	-0-			-0-
11	4200 X	4134	-0-	-66	-0-	379 1	3755 2	N	-0-			-0-
12	4712 X	3831	-0-	-881	-0-	3828 2	3 9	N	3			3
01	4712 X	3121	-0-	-1591	-0-	3117 2	4 9	N	4	6	1	1
02	DLQ G-10	4473	-0-	4473	4473	4471 2	2 9	N	2	2	1	1
*03	7884 X	3411	-0-	-4473	-0-	3409 2	2 9	N	2			3

UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746		PERF.12006 - 12140		
10	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	117 1	1129 2	N	-0-			-0-
11	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	127 1	1263 2	N	-0-			-0-
12	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1560 2	2 9	N	2			2
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1252 2	1 9	N	1	3	1	-0-
02	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	1316 2	1 9	N	1	1	1	-0-
*03	2628 N	1311	-0-	-1317	-0-	1310 2	1 9	N	1			1

UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12390 - 12530		
10	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	331 1	3182 2	N	-0-			-0-
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	330 1	3262 2	N	-0-			-0-
12	3596 X	1527	-0-	-2069	-0-	1497 2	30 9	N	27			27
01	3596 X	1708	-0-	-1888	-0-	1707 2	1 9	N	1	3	1	25
02	DLQ G-10	2237	-0-	2237	2237	2234 2	3 9	N	3	1	1	27
*03	4240 X	2003	-0-	-2237	-0-	2002 2	1 9	N	1			28

UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12380 - 12542		
10	5487 X	4992	-0-	-495	-0-	470 1	4522 2	N	-0-			48
11	5310 X	4751	-0-	-559	-0-	437 1	4314 2	N	-0-			48
12	5425 X	4439	-0-	-986	-0-	4433 2	6 9	N	5	15	7	38
01	5208 X	4309	-0-	-899	-0-	4305 2	4 9	N	4	8	1	34
02	DLQ G-10	1385	-0-	1385	1385	1384 2	1 9	N	1	2	1	33
*03	2890 X	1505	-0-	-1385	-0-	1504 2	1 9	N	1			34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	2511 X	2495	-0-	-16	-0-	235	1	2260	2	7
11	2400 X	2355	-0-	-45	-0-	217	1	2138	2	7
12	2480 X	1905	-0-	-575	-0-	1903	2	2	9	2
01	2511 X	1351	-0-	-1160	-0-	1350	2	1	9	-0-
02	DLQ G-10	858	-0-	858	858	856	2	2	9	1
*03	1174 N	316	-0-	-858	-0-	316	2	-0-		1

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500		
10	1798 X	1510	-0-	-288	-0-	142	1	1368	2	-0-
11	1650 X	1403	-0-	-247	-0-	130	1	1273	2	-0-
12	1705 X	1159	-0-	-546	-0-	1158	2	1	9	1
01	1674 X	1176	-0-	-498	-0-	1175	2	1	9	-0-
02	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	1233	2	1	9	-0-
*03	2774 N	1540	-0-	-1234	-0-	1539	2	1	9	1

UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120		
10	4371 X	2284	-0-	-2087	-0-	215	1	2069	2	-0-
11	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	628	1	6210	2	-0-
12	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5494	2	7	9	6
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4157	2	4	9	1
02	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	2011	2	1	9	-0-
*03	5631 X	3619	-0-	-2012	-0-	3616	2	3	9	3

UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540		
10	3224 X	2675	-0-	-549	-0-	253	1	2422	2	-0-
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	290	1	2867	2	-0-
12	3131 X	2856	-0-	-275	-0-	2853	2	3	9	3
01	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2762	2	3	9	1
02	DLQ G-10	2485	-0-	2485	2485	2485	2	-0-		-0-
*03	5163 X	2678	-0-	-2485	-0-	2676	2	2	9	2

UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394		
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	366	1	3516	2	51
11	3300 X	3278	-0-	-22	-0-	301	1	2977	2	51
12	4588 X	2731	-0-	-1857	-0-	2728	2	3	9	30
01	4588 X	2622	-0-	-1966	-0-	2596	2	24	9	49
02	DLQ G-10	2628	-0-	2628	2628	2627	2	1	9	49
*03	5610 X	2982	-0-	-2628	-0-	2980	2	2	9	51

UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514		
10	1953 X	1179	-0-	-774	-0-	111	1	1068	2	-0-
11	1890 X	1182	-0-	-708	-0-	109	1	1073	2	-0-
12	2697 X	1169	-0-	-1528	-0-	1168	2	1	9	1
01	2697 X	1122	-0-	-1575	-0-	1121	2	1	9	-0-
02	DLQ G-10	720	-0-	720	720	718	2	2	9	1
*03	2564 N	1844	-0-	-720	-0-	1843	2	1	9	2

UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370		
10	3937 X	3701	-0-	-236	-0-	349	1	3352	2	60
11	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	359	1	3553	2	60
12	3813 X	3197	-0-	-616	-0-	3194	2	3	9	3
01	3813 X	2907	-0-	-906	-0-	2903	2	4	9	1
02	DLQ G-10	2912	-0-	2912	2912	2900	2	11	9	10
*03	5714 X	2802	-0-	-2912	-0-	2800	2	2	9	12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426				
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
10	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	224	1	2161	2	N	-0-	131
11	2250 X	1575	-0-	-675	-0-	145	1	1430	2	N	-0-	131
12	2325 X	1080	-0-	-1245	-0-	1079	2	1	9	N	1	128
01	2387 X	2300	-0-	-87	-0-	2297	2	3	9	N	3	128
02	DLQ G-10	1885	-0-	1885	1885	1885	2			N	-0-	127
*03	3000 N	1341	-0-	-1659	226	1340	2	1	9	N	1	128

UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126				
10	2046 X	1729	-0-	-317	-0-	163	1	1566	2	N	-0-	47
11	1830 X	1278	-0-	-552	-0-	118	1	1160	2	N	-0-	47
12	1891 X	1344	-0-	-547	-0-	1343	2	1	9	N	1	1
01	1860 X	1202	-0-	-658	-0-	1201	2	1	9	N	1	-0-
02	DLQ G-10	1650	-0-	1650	1650	1649	2	1	9	N	1	-0-
*03	2732 N	1082	-0-	-1650	-0-	1081	2	1	9	N	1	1

UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515				
10	4216 X	2346	-0-	-1870	-0-	221	1	2125	2	N	-0-	10
11	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	463	1	4582	2	N	-0-	10
12	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7318	2	21	9	N	19	29
01	3937 X	3594	-0-	-343	-0-	3587	2	7	9	N	6	24
02	DLQ G-10	3455	-0-	3455	3455	3453	2	2	9	N	2	24
*03	7021 X	3566	-0-	-3455	-0-	3564	2	2	9	N	2	26

BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435				
10	3565 X	3232	-0-	-333	-0-	305	1	2927	2	N	-0-	61
11	3390 X	3257	-0-	-133	-0-	298	1	2959	2	N	-0-	61
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3844	2	4	9	N	4	65
01	3255 X	1460	-0-	-1795	-0-	1459	2	1	9	N	1	61
02	DLQ G-10	2783	-0-	2783	2783	2782	2	1	9	N	1	61
*03	6652 X	3869	-0-	-2783	-0-	3866	2	3	9	N	3	64

UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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				
10	5983 X	5189	-0-	-794	-0-	488	1	4701	2	N	-0-	-0-
11	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	556	1	5495	2	N	-0-	-0-
12	5952 X	5133	-0-	-819	-0-	5127	2	6	9	N	5	5
01	5890 X	5859	-0-	-31	-0-	5851	2	8	9	N	7	2
02	DLQ G-10	4976	-0-	4976	4976	4974	2	2	9	N	2	1
*03	10494 X	5518	-0-	-4976	-0-	5514	2	4	9	N	4	5

UTLEY "C"		WELL #: 21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590				
10	3007 X	2683	-0-	-324	-0-	253	1	2430	2	N	-0-	-0-
11	2910 X	2627	-0-	-283	-0-	241	1	2386	2	N	-0-	-0-
12	2821 X	1618	-0-	-1203	-0-	1616	2	2	9	N	2	2
01	2821 X	1307	-0-	-1514	-0-	1306	2	1	9	N	1	-0-
02	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	2003	2	1	9	N	1	-0-
*03	3000 N	2091	-0-	-909	1095	2089	2	2	9	N	2	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
BASS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212422		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12104 - 12642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		3854 X	3854	-0-	-0-	363 1	3491 2	N	-0-					37
11		3720 X	3473	-0-	-247	319 1	3154 2	N	-0-					37
12		3844 X	2877	-0-	-967	2874 2	3 9	N	3					40
01		3844 X	2879	-0-	-965	2876 2	3 9	N	3			5 1		38
02	DLQ	G-10	3220	-0-	3220	3218 2	2 9	N	2			2 1		38
*03		6377 X	3157	-0-	-3220	3155 2	2 9	N	2					40

BASS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12414 - 12642				
10		722 N	722	-0-	-0-	67 1	655 2	N	-0-					-0-
11		600 N	519	-0-	-81	47 1	472 2	N	-0-					-0-
12		651 N	316	-0-	-335	288 2	28 9	N	25					25
01		713 N	300	-0-	-413	299 2	1 9	N	1			1 1		25
02		493 N	464	-0-	-29	464 2		N	-0-					25
*03		370 N	370	-0-	-0-	370 2		N	-0-					25

DANIEL "G"		WELL #: 9		RRCID -> 213048		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 12826		PERF.12580 - 12610				
10		961 N	675	-0-	-286	64 1	611 2	N	-0-					36
11		810 N	604	-0-	-206	55 1	549 2	N	-0-					36
12		837 N	586	-0-	-251	585 2	1 9	N	1			26 7		11
01		682 N	2	-0-	-680	2 2		N	-0-			1 1		10
02		580 N	-0-	-0-	-580			N	-0-					10
03		589 N	-0-	-0-	-589			N	-0-					10

DANIEL "G"		WELL #: 8		RRCID -> 213051		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12794		PERF.12260 - 12746				
10		2723 X	2723	-0-	-0-	256 1	2466 2	N	1					49
11		2629 X	2629	-0-	-0-	241 1	2387 2	N	1					50
12		2635 X	2374	-0-	-261	2372 2	2 9	N	2			2 7		50
01		2728 X	2568	-0-	-160	2564 2	4 9	N	4			5 1		49
02	DLQ	G-10	2403	-0-	2403	2403 2		N	-0-			1 1		48
*03		3000 N	2477	-0-	-523	1880	2475 2	N	2					50

DUBOSE		WELL #: 3		RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10172 - 11236				
10		899 N	760	-0-	-139	299 1	461 2	N	-0-					70
11		840 N	490	-0-	-350	235 1	255 2	N	-0-					70
12		631 N	631	-0-	-0-	261 1	370 2	N	-0-					70
01		775 N	637	-0-	-138	234 1	403 2	N	-0-					70
02		575 N	575	-0-	-0-	189 1	384 2	N	2					72
*03		545 N	545	-0-	-0-	141 1	398 2	N	5					77

UTLEY "C"		WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12170 - 12440				
10		10478 X	7194	-0-	-3284	677 1	6517 2	N	-0-					158
11		9180 X	7492	-0-	-1688	689 1	6803 2	N	-0-					158
12		9393 X	6497	-0-	-2896	6489 2	8 9	N	7			101 7		64
01		8742 X	6280	-0-	-2462	6272 2	8 9	N	7			12 1		59
02	DLQ	G-10	5669	-0-	5669	5667 2	2 9	N	2			3 1		58
*03		11145 X	5476	-0-	-5669	5455 2	21 9	N	19					77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	810 1	1251 2	N	9			166
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	10 9	866 1	N	5			171
12	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	6 9	715 1	N	3			174
01	2077 N	1871	-0-	-206	-0-	3 9	684 1	N	5			179
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	6 9	477 1	N	3			182
*03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	3 9	341 1	N	-0-			182

BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656			
10	4061 X	1969	-0-	-2092	-0-	186 1	1783 2	N	-0-			25
11	3540 X	3377	-0-	-163	-0-	310 1	3067 2	N	-0-			25
12	3596 X	3326	-0-	-270	-0-	3323 2	3 9	N	3	15	7	13
01	3596 X	1784	-0-	-1812	-0-	1781 2	3 9	N	3	5	1	11
02	DLQ G-10	1367	-0-	1367	1367	1367 2		N	-0-	1	1	10
*03	3837 X	2470	-0-	-1367	-0-	2468 2	2 9	N	2			12

BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636			
10	5611 X	5503	-0-	-108	-0-	518 1	4985 2	N	-0-			-0-
11	5430 X	5175	-0-	-255	-0-	475 1	4700 2	N	-0-			-0-
12	5363 X	4955	-0-	-408	-0-	4949 2	6 9	N	5			5
01	5518 X	3025	-0-	-2493	-0-	3021 2	4 9	N	4	8	1	1
02	DLQ G-10	4713	-0-	4713	4713	4711 2	2 9	N	2	2	1	1
*03	8313 X	3600	-0-	-4713	-0-	3598 2	2 9	N	2			3

UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134			
10	3410 X	3134	-0-	-276	-0-	294 1	2840 2	N	-0-			46
11	3360 X	2603	-0-	-757	-0-	240 1	2363 2	N	-0-			46
12	3472 X	1623	-0-	-1849	-0-	1621 2	2 9	N	2	21	7	27
01	3472 X	2142	-0-	-1330	-0-	2139 2	3 9	N	3	4	1	26
02	DLQ G-10	2389	-0-	2389	2389	2389 2		N	-0-	1	1	25
03	T. A.	1977	-0-	1977	4366	1975 2	2 9	N	2			27

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190			
10	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	65 1	4091 2	N	-0-			32
11	3990 X	3612	-0-	-378	-0-	63 1	3549 2	N	-0-			32
12	4123 X	3624	-0-	-499	-0-	62 1	3562 2	N	-0-			32
01	4154 X	2888	-0-	-1266	-0-	49 1	2839 2	N	-0-			32
02	3886 X	2705	-0-	-1181	-0-	49 1	2656 2	N	-0-			32
03	4154 X	3373	-0-	-781	-0-	62 1	3311 2	N	-0-			32

BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620			
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	190 1	1835 2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1883	-0-	-67	-0-	173 1	1710 2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1515	-0-	-500	-0-	1513 2	2 9	N	2			2
01	2015 N	1323	-0-	-692	-0-	1322 2	1 9	N	1	3	1	-0-
02	1827 N	229	-0-	-1598	-0-	229 2		N	-0-			-0-
03	1488 N	800	-0-	-688	-0-	799 2	1 9	N	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	398	1	3830	2	N	4					11
						4	9									
11	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	367	1	3633	2	N	19					30
						21	9									
12	4681 X	3069	-0-	-1612	-0-	3066	2	3	9	N	3	20	1			13
01	4681 X	3222	-0-	-1459	-0-	3209	2	13	9	N	12	6	1			19
02	DLQ G-10	2217	-0-	2217	2217	2214	2	3	9	N	3	2	1			20
*03	4379 X	2162	-0-	-2217	-0-	2160	2	2	9	N	2					22

BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656								
10	2604 X	1537	-0-	-1067	-0-	145	1	1392	2	N	-0-					-0-
11	2520 X	2104	-0-	-416	-0-	194	1	1910	2	N	-0-					-0-
12	2232 X	1416	-0-	-816	-0-	1415	2	1	9	N	1					1
01	2232 X	1287	-0-	-945	-0-	1285	2	2	9	N	2	3	1			-0-
02	DLQ G-10	287	-0-	287	287	287	2			N	-0-					-0-
*03	1786 N	1499	-0-	-287	-0-	1498	2	1	9	N	1					1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826								
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	53	1	83	2	N	-0-					55
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	158	1	172	2	N	-0-					55
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	191	1	270	2	N	-0-					55
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	175	1	303	2	N	-0-					55
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	359	1	727	2	N	-0-					55
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	42	1	117	2	N	-0-					55

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979								
10	2542 X	152	-0-	-2390	-0-	60	1	92	2	N	-0-					36
11	450 X	165	-0-	-285	-0-	79	1	86	2	N	-0-					36
12	310 X	249	-0-	-61	-0-	103	1	146	2	N	-0-					36
01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	158	1	272	2	N	-0-					36
02	2900 N	3763	-0-	863	863	1242	1	2517	2	N	4					40
						4	9									
*03	3100 N	8533	-0-	5433	6296	2232	1	6295	2	N	5					45
						6	9									

DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558								
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	192	1	1849	2	N	-0-					25
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	182	1	1788	2	N	-0-					25
12	1705 N	1349	-0-	-356	-0-	1348	2	1	9	N	1	25	7			1
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1760	2	2	9	N	2	3	1			-0-
02	1595 N	1489	-0-	-106	-0-	1488	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1305	2	1	9	N	1					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "H"		WELL #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644			
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
10	4464 X	4033	-0-	-431	-0-	378 1	3655 2	N	-0-		-0-
11	4320 X	4179	-0-	-141	-0-	385 1	3794 2	N	-0-		-0-
12	4340 X	3641	-0-	-699	-0-	3637 2	4 9	N	4		4
01	4340 X	2471	-0-	-1869	-0-	2468 2	3 9	N	3	6 1	1
02	DLQ G-10	2339	-0-	2339	2339	2335 2	4 9	N	4	1 1	4
03	DLQ G-10	3396	-0-	3396	5735	3394 2	2 9	N	2		6
UTLEY "H"		WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592			
10	3689 X	2826	-0-	-863	-0-	265 1	2561 2	N	-0-		72
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	339 1	3361 2	N	-0-		72
12	3565 X	3091	-0-	-474	-0-	3088 2	3 9	N	3	2 7	73
01	3441 X	2819	-0-	-622	-0-	2815 2	4 9	N	4	6 1	71
02	DLQ G-10	2728	-0-	2728	2728	2727 2	1 9	N	1	2 1	70
*03	5484 X	2756	-0-	-2728	-0-	2754 2	2 9	N	2		72
BASS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690			
10	10602 X	8135	-0-	-2467	-0-	765 1	7370 2	N	-0-		-0-
11	9630 X	9181	-0-	-449	-0-	843 1	8338 2	N	-0-		-0-
12	9951 X	5170	-0-	-4781	-0-	5164 2	6 9	N	5		5
01	8122 X	5269	-0-	-2853	-0-	5262 2	7 9	N	6	10 1	1
02	DLQ G-10	6474	-0-	6474	6474	6471 2	3 9	N	3	3 1	1
*03	11234 X	4760	-0-	-6474	-0-	4757 2	3 9	N	3		4
BASS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652			
10	2883 X	2093	-0-	-790	-0-	197 1	1896 2	N	-0-		-0-
11	2640 X	1999	-0-	-641	-0-	183 1	1816 2	N	-0-		-0-
12	2418 X	841	-0-	-1577	-0-	840 2	1 9	N	1		1
01	2387 X	3	-0-	-2384	-0-	3 2		N	-0-	1 1	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BASS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	123	-0-	123	123	123 2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	125	2 2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
BASS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	151	-0-	151	151	151 2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	156	5 2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5208 X	4251	-0-	-957	-0-	399	1	N	-0-		116
11	5040 X	3742	-0-	-1298	-0-	344	1	N	5	75 1	46
12	5208 X	3140	-0-	-2068	-0-	3137	2	N	3	46 7	3
01	4805 X	4013	-0-	-792	-0-	3996	2	N	15	7 1	11
02	DLQ G-10	3944	-0-	3944	3944	3941	2	N	3	2 1	12
*03	8177 X	4233	-0-	-3944	-0-	4230	2	N	3		15

BASS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	151	-0-	151	151	151	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151			N	-0-		-0-

UTLEY "C"		WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494			
10	1736 X	1607	-0-	-129	-0-	151	1	N	-0-		45
11	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	176	1	N	-0-		45
12	1767 X	1607	-0-	-160	-0-	1605	2	N	2	33 7	14
01	1767 X	1578	-0-	-189	-0-	1577	2	N	1	3 1	12
02	DLQ G-10	1421	-0-	1421	1421	1420	2	N	1	1 1	12
*03	2954 N	1533	-0-	-1421	-0-	1532	2	N	1		13

KEILS, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246			
10	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	135	1	N	-0-		130
11	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	122	1	N	-0-		130
12	961 N	910	-0-	-51	-0-	106	1	N	9	13 1	126
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	150	1	N	1		127
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-		127
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	165	1	N	-0-		127

DANIEL "G"		WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272			
10	3348 X	624	-0-	-2724	-0-	58	1	N	-0-		-0-
11	900 X	791	-0-	-109	-0-	72	1	N	-0-		-0-
12	775 X	483	-0-	-292	-0-	482	2	N	1		1
01	775 X	120	-0-	-655	-0-	120	2	N	-0-	1 1	-0-
02	DLQ G-10	757	-0-	757	757	757	2	N	-0-		-0-
*03	1315 N	558	-0-	-757	-0-	557	2	N	1		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027							
UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562	
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
10	2263 N	2235	-0-	-28	-0-	210 1	2025 2	N	-0-
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	202 1	1989 2	N	-0-
12	2294 N	1729	-0-	-565	-0-	1727 2	2 9	N	2
01	2232 N	1034	-0-	-1198	-0-	1033 2	1 9	N	-0-
02	2117 N	1204	-0-	-913	-0-	1203 2	1 9	N	-0-
03	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	1396 2	1 9	N	1

UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430	
10	2139 N	2130	-0-	-9	-0-	201 1	1929 2	N	17
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	191 1	1879 2	N	17
12	2170 N	1878	-0-	-292	-0-	1876 2	2 9	N	2
01	2139 N	1718	-0-	-421	-0-	1717 2	1 9	N	-0-
02	2001 N	777	-0-	-1224	-0-	775 2	2 9	N	1
03	1860 N	76	-0-	-1784	-0-	76 2		N	1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190	
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	46 1	2910 2	N	55
11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	52 1	2896 2	N	55
12	3038 X	3028	-0-	-10	-0-	52 1	2976 2	N	55
01	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	49 1	2873 2	N	55
02	2842 X	2282	-0-	-560	-0-	41 1	2241 2	N	55
03	3038 X	2983	-0-	-55	-0-	55 1	2928 2	N	55

UTLEY "C"		WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193	
10	2201 N	2177	-0-	-24	-0-	204 1	1973 2	N	40
11	2250 N	2137	-0-	-113	-0-	197 1	1940 2	N	40
12	2294 N	1319	-0-	-975	-0-	1318 2	1 9	N	1
01	2170 N	431	-0-	-1739	-0-	430 2	1 9	N	-0-
02	2059 N	411	-0-	-1648	-0-	411 2		N	-0-
03	1302 N	637	-0-	-665	-0-	636 2	1 9	N	1

BASS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456	
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	224 1	2153 2	N	103
11	2580 X	2404	-0-	-176	-0-	220 1	2184 2	N	103
12	2666 X	975	-0-	-1691	-0-	974 2	1 9	N	66
01	2666 X	2245	-0-	-421	-0-	2242 2	3 9	N	66
02	DLQ G-10	2103	-0-	2103	-0-	2103 2		N	65
*03	3000 N	1233	-0-	-1767	-0-	336 2	1 9	N	66

UTLEY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520	
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	192 1	1845 2	N	5
11	2010 N	1855	-0-	-155	-0-	171 1	1684 2	N	5
12	1953 N	531	-0-	-1422	-0-	530 2	1 9	N	1
01	2046 N	1482	-0-	-564	-0-	1481 2	1 9	N	-0-
02	1798 N	1000	-0-	-798	-0-	998 2	2 9	N	1
*03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1619 2	1 9	N	2

BASS A		WELL #: 19		RRCID -> 228602		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
BASS "A"		WELL #: 23		RRCID -> 229196		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	1953 X	1459	-0-	-494	-0-	137	1	1322	2	N	-0-					3
11	1680 X	1442	-0-	-238	-0-	133	1	1309	2	N	-0-					3
12	1736 X	1626	-0-	-110	-0-	1528	2	98	9	N	89					92
01	1736 X	1472	-0-	-264	-0-	1460	2	12	9	N	11	3	1			100
02	DLQ G-10	859	-0-	859	-0-	859	2	857	2	N	2	1	1			101
*03	1472 N	613	-0-	-859	-0-	612	2	1	9	N	1					102

UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397								
10	4836 X	4699	-0-	-137	-0-	442	1	4247	2	N	9					166
11	4680 X	4458	-0-	-222	-0-	408	1	4039	2	N	10	109	1	5	8	62
12	4836 X	4179	-0-	-657	-0-	4175	2	4	9	N	4	17	7			49
01	4743 X	3376	-0-	-1367	-0-	3363	2	13	9	N	12	7	1			54
02	DLQ G-10	3507	-0-	3507	-0-	3497	2	10	9	N	9	2	1			61
*03	5218 X	1711	-0-	-3507	-0-	1710	2	1	9	N	1					62

UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638				
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	
10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	439	1	4217	2	N	-0-	55
11	4470 X	4321	-0-	-149	-0-	397	1	3924	2	N	-0-	55
12	4619 X	2664	-0-	-1955	-0-	2661	2	3	9	N	3	16
01	4650 X	4138	-0-	-512	-0-	4125	2	13	9	N	12	22
02	DLQ G-10	1718	-0-	1718	1718	1716	2	2	9	N	2	22
*03	3311 X	1593	-0-	-1718	-0-	1592	2	1	9	N	1	23

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892				
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	201	1	1593	2	N	-0-	302
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	194	1	1536	2	N	-0-	302
12	1612 N	1207	-0-	-405	-0-	136	1	1071	2	N	-0-	302
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	218	1	1821	2	N	31	257
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	34	9					
*03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	187	1	1486	2	N	-0-	257
						210	1	1506	2	N	-0-	257

UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370				
10	2387 X	2133	-0-	-254	-0-	200	1	1933	2	N	-0-	41
11	2790 X	1853	-0-	-937	-0-	170	1	1683	2	N	-0-	41
12	2883 X	354	-0-	-2529	-0-	354	2			N	-0-	-0-
01	2883 X	462	-0-	-2421	-0-	459	2	3	9	N	3	2
02	DLQ G-10	507	-0-	507	507	489	2	18	9	N	16	18
*03	765 N	258	-0-	-507	-0-	257	2	1	9	N	1	19

AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440				
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	140	1	1348	2	N	-0-	83
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	122	1	1213	2	N	-0-	83
12	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	1246	3			N	-0-	83
01	1488 N	578	-0-	-910	-0-	577	2	1	9	N	1	74
02	1305 N	929	-0-	-376	-0-	929	2			N	-0-	74
03	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-	74

BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650				
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	105	1	1006	2	N	-0-	-0-
11	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	122	1	1208	2	N	-0-	-0-
12	1209 N	419	-0-	-790	-0-	391	2	28	9	N	25	25
01	1116 N	864	-0-	-252	-0-	863	2	1	9	N	1	25
02	1276 N	619	-0-	-657	-0-	619	2			N	-0-	25
*03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	26

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440				
10	33449 X	25154	-0-	-8295	-0-	392	1	24762	2	N	-0-	-0-
11	32040 X	22575	-0-	-9465	-0-	396	1	22179	2	N	-0-	-0-
12	31248 X	22940	-0-	-8308	-0-	391	1	22549	2	N	-0-	-0-
01	27652 X	21016	-0-	-6636	-0-	355	1	20661	2	N	-0-	-0-
02	22910 X	18302	-0-	-4608	-0-	330	1	17972	2	N	-0-	-0-
03	24490 X	19267	-0-	-5223	-0-	353	1	18914	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "C"		WELL #: 26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376				
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
10		3379 X	3091	-0-	-288	-0-	291 1	2799 2	N	1		142
11		3210 X	2957	-0-	-253	-0-	272 1	2685 2	N	-0-		142
12		3193 X	1509	-0-	-1684	-0-	1507 2	2 9	N	2	27 7	117
01		3193 X	106	-0-	-3087	-0-	106 2		N	-0-	2 1	115
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6 2		N	-0-		115
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		115

UTLEY "C"		WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149				
10		620 N	387	-0-	-233	-0-	37 1	350 2	N	-0-		-0-
11		480 N	309	-0-	-171	-0-	29 1	280 2	N	-0-		-0-
12		372 N	218	-0-	-154	-0-	218 2		N	-0-		-0-
01		372 N	80	-0-	-292	-0-	80 2		N	-0-		-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
*03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 7H		RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675				
10		18228 X	13795	-0-	-4433	-0-	215 1	13580 2	N	-0-		-0-
11		17370 X	16734	-0-	-636	-0-	293 1	16441 2	N	-0-		-0-
12		17949 X	15818	-0-	-2131	-0-	270 1	15548 2	N	-0-		-0-
01		16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	277 1	16091 2	N	-0-		-0-
02		14819 X	14772	-0-	-47	-0-	266 1	14506 2	N	-0-		-0-
03		17298 X	14665	-0-	-2633	-0-	268 1	14397 2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 8H		RRCID -> 259539		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370				
10		27466 X	22544	-0-	-4922	-0-	2561 1	19983 2	N	-0-		-0-
11		26580 X	22277	-0-	-4303	-0-	2453 1	19824 2	N	-0-		-0-
12		27466 X	17881	-0-	-9585	-0-	2511 1	15370 2	N	-0-		-0-
01		26784 X	22099	-0-	-4685	-0-	2580 1	19519 2	N	-0-		-0-
02		23904 X	23904	-0-	-0-	-0-	2492 1	21412 2	N	-0-		-0-
*03		24448 X	24448	-0-	-0-	-0-	2651 1	21797 2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 259798		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583				
10		43121 X	38599	-0-	-4522	-0-	2074 1	36525 2	N	-0-		-0-
11		41730 X	34794	-0-	-6936	-0-	1985 1	32809 2	N	-0-		-0-
12		43121 X	36148	-0-	-6973	-0-	2087 1	34061 2	N	-0-		-0-
01		42439 X	34919	-0-	-7520	-0-	2061 1	32858 2	N	-0-		-0-
02		34278 X	31565	-0-	-2713	-0-	1943 1	29622 2	N	-0-		-0-
03		36642 X	29132	-0-	-7510	-0-	2002 1	27130 2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 12H		RRCID -> 261220		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230				
10		6727 X	6266	-0-	-461	-0-	98 1	6168 2	N	-0-		-0-
11		6510 X	5983	-0-	-527	-0-	105 1	5878 2	N	-0-		-0-
12		6324 X	6207	-0-	-117	-0-	106 1	6101 2	N	-0-		-0-
01		6324 X	6068	-0-	-256	-0-	103 1	5965 2	N	-0-		-0-
02		5800 X	5732	-0-	-68	-0-	103 1	5629 2	N	-0-		-0-
03		6200 X	5667	-0-	-533	-0-	104 1	5563 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	22110 X	22110	-0-	-0-	-0-	3842 1	18268 2	18268 2	N	-0-			-0-
11	18300 X	17791	-0-	-509	-0-	3578 1	14213 2	14213 2	N	-0-			-0-
12	18910 X	17568	-0-	-1342	-0-	3792 1	13776 2	13776 2	N	-0-			-0-
01	22137 X	22137	-0-	-0-	-0-	3867 1	18270 2	18270 2	N	-0-			-0-
02	18722 X	18722	-0-	-0-	-0-	3601 1	15121 2	15121 2	N	-0-			-0-
*03	21345 X	21345	-0-	-0-	-0-	3879 1	17466 2	17466 2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	1286 1	1985 2	1985 2	N	3			142
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	1740 1	1888 2	1888 2	N	4			146
12	3689 X	3548	-0-	-141	-0-	1466 1	2075 2	2075 2	N	6			152
01	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	1486 1	2567 2	2567 2	N	12			164
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	1038 1	2104 2	2104 2	N	3			167
03	3162 X	2977	-0-	-185	-0-	779 1	2196 2	2196 2	N	2			169

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

10	17205 X	14785	-0-	-2420	-0-	1389 1	13396 2	13396 2	N	-0-			104
11	16320 X	14048	-0-	-2272	-0-	1288 1	12760 2	12760 2	N	-0-			104
12	16182 X	13792	-0-	-2390	-0-	13652 2	140 9	140 9	N	127			231
01	15748 X	13636	-0-	-2112	-0-	13573 2	63 9	63 9	N	57	207 1		81
02	DLQ G-10	12268	-0-	-12268	12268	12262 2	6 9	6 9	N	5	7 1		79
*03	25246 X	12978	-0-	-12268	-0-	12968 2	10 9	10 9	N	9			88

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

10	76136 X	46635	-0-	-29501	-0-	727 1	45908 2	45908 2	N	-0-			-0-
11	67230 X	26201	-0-	-41029	-0-	459 1	25742 2	25742 2	N	-0-			-0-
12	62217 X	44556	-0-	-17661	-0-	760 1	43796 2	43796 2	N	-0-			-0-
01	56203 X	41716	-0-	-14487	-0-	705 1	41011 2	41011 2	N	-0-			-0-
02	47067 X	30806	-0-	-16261	-0-	555 1	30251 2	30251 2	N	-0-			-0-
03	46624 X	36111	-0-	-10513	-0-	661 1	35450 2	35450 2	N	-0-			-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	187 2	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	47 2	N	-0-			-0-
12	403 N	21	-0-	-382	-0-	1 1	20 2	20 2	N	-0-			-0-
01	186 N	23	-0-	-163	-0-	1 1	22 2	22 2	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	60 2	N	-0-			-0-
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	29 1	555 2	555 2	N	-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

10	3348 X	1469	-0-	-1879	-0-	22 1	1447 2	1447 2	N	-0-			46
11	2940 X	1342	-0-	-1598	-0-	22 1	1320 2	1320 2	N	-0-			46
12	3038 X	1456	-0-	-1582	-0-	24 1	1432 2	1432 2	N	-0-			46
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	62 1	3130 2	3130 2	N	-0-			46
02	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	58 1	2677 2	2677 2	N	-0-			46
*03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	28 1	2558 2	2558 2	N	-0-			46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166270	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	12474	PERF.	10135 - 10675			
M	O	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
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-		3	1	9	2	N	-0-			162
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		2	1	10	2	N	-0-			162
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		3	1	14	2	N	-0-			162
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		4	1	8	2	N	-0-			162
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		2	1	12	2	N	-0-			162
*03	31 N	10	-0-	-21	-0-		2	1	8	2	N	-0-			162

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		1	RRCID ->	076764	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12313 - 12426	
10	837 N	778	-0-	-59	-0-		73	1	705	2	N	-0-			15
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-		70	1	689	2	N	-0-			15
12	775 N	700	-0-	-75	-0-		699	3	1	9	N	1			16
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-		17	1	767	3	N	2	17	1	1
							2	9							
02	725 N	723	-0-	-2	-0-		16	1	707	3	N	-0-			1
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-		18	1	768	3	N	-0-			1

MIDDLETON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106291	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12331 - 12432			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

UTLEY #1		WELL #:		2	RRCID ->	111457	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	12536	PERF.	12298 - 12448			
10	7347 X	6731	-0-	-616	-0-		634	1	6097	2	N	-0-			77
11	7110 X	5550	-0-	-1560	-0-		510	1	5040	2	N	-0-			77
12	7347 X	6172	-0-	-1175	-0-		6140	3	32	9	N	29			106
01	7223 X	6541	-0-	-682	-0-		144	1	6388	3	N	8	112	1	2
							9	9							
02	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-		142	1	6226	3	N	2	3	1	1
							2	9							
*03	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-		174	1	7353	3	N	5			6
							6	9							

EUBANKS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	158593	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12169 - 12229			
10	2573 X	2398	-0-	-175	-0-		2398	3			Y	-0-			-0-
11	2460 X	2119	-0-	-341	-0-		2118	3	1	9	Y	1			1
12	2573 X	2081	-0-	-492	-0-		2081	3			Y	-0-			1
01	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-		2645	3			Y	-0-			1
02	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		2567	3			Y	-0-			1
*03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-		2800	3			Y	-0-			1

MOORE, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	160425	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11912 - 12184			
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		2533	3			Y	-0-			-0-
11	1710 N	1504	-0-	-206	-0-		1503	3	1	9	Y	1			1
12	1767 N	875	-0-	-892	-0-		875	3			Y	-0-			1
01	1634 N	747	-0-	-887	-0-		747	3			Y	-0-			1
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-		734	3			Y	-0-			1
03	868 N	365	-0-	-503	-0-		365	3			Y	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		4278 X	4167	-0-	-111	-0-	4167 3		Y	-0-		-0-
11		4140 X	4024	-0-	-116	-0-	4023 3	1 9	Y	1		1
12		4278 X	3940	-0-	-338	-0-	3940 3		Y	-0-		1
01		4247 X	4191	-0-	-56	-0-	4191 3		Y	-0-		1
02		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 3		Y	-0-		1
*03		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 3		Y	-0-		1

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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												
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-		18
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-		18
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337 3	1 9	Y	1		19
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		19
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-		19
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-		19

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256												
10	5053	X	3386	-0-	-1667	-0-	3386 3		Y	-0-	1 5	63
11	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	4313 3		Y	-0-		63
12	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	4292 3	1 9	Y	1		64
01	4588	X	3746	-0-	-842	-0-	3746 3		Y	-0-		64
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 3		Y	-0-		64
03	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	4244 3		Y	-0-		64

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953												
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209 3		Y	-0-		-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207 3		Y	-0-		-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	203 3	1 9	Y	1		1
01	217	N	57	-0-	-160	-0-	57 3		Y	-0-		1
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-		1
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180 3		Y	-0-		1

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262												
*08	682	X	545	-0-	-137	-0-	5 1	540 2	Y	-0-	69 7	-0-
*09	660	X	503	-0-	-157	-0-	5 1	498 2	Y	-0-		-0-
*10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-		-0-
*11	540	X	448	-0-	-92	-0-	448 3		Y	-0-		-0-
*12	558	X	465	-0-	-93	-0-	465 3		Y	-0-		-0-
*01	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569 3		Y	-0-		-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-		-0-
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768 3	1 9	Y	1		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498															
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

10		372 N	164	-0-	-208	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
11		270 N	92	-0-	-178	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1			1
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			1
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-			1
*03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			1

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727															
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			27
11		390 N	247	-0-	-143	-0-	247	3			Y	-0-			27
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1			28
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			28
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-			28
*03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			28

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168															
10		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			Y	-0-			-0-
11		1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			Y	-0-			-0-
12		1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1185	3	1	9	Y	1			1
01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-			1
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-			1
*03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-			1

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755															
*08		2666 N	2621	-0-	-45	-0-	26	1	2595	2	Y	-0-	39	7	-0-
*09		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-			-0-
10		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-			-0-
11		2550 N	2526	-0-	-24	-0-	2526	3			Y	-0-			-0-
12		2604 N	2354	-0-	-250	-0-	2354	3			Y	-0-			-0-
01		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-			-0-
02		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	3	1	9	Y	1			1
*03		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-			1

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298															
10		1519 X	1041	-0-	-478	-0-	1041	3			Y	-0-			17
11		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-			17
12		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1347	3	1	9	Y	1			18
01		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-			18
02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-			18
*03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-			18

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292												
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

10		3193 X	3167	-0-	-26	-0-	3167 3			Y	-0-	38
11		3450 X	2300	-0-	-1150	-0-	2300 3			Y	-0-	38
12		3565 X	3341	-0-	-224	-0-	3340 3	1 9		Y	1	39
01		3565 X	3547	-0-	-18	-0-	3547 3			Y	-0-	39
02		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 3			Y	-0-	39
*03		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3			Y	-0-	39

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314												
10		4557 X	4502	-0-	-55	-0-	4502 3			Y	-0-	12
11		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 3			Y	-0-	12
12		4278 X	3853	-0-	-425	-0-	3852 3	1 9		Y	1	13
01		4495 X	4015	-0-	-480	-0-	4015 3			Y	-0-	13
02		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 3			Y	-0-	13
*03		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 3			Y	-0-	13

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428												
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3			Y	-0-	23
11		1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054 3			Y	-0-	23
12		1271 N	1029	-0-	-242	-0-	1028 3	1 9		Y	1	24
01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3			Y	-0-	24
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3			Y	-0-	24
*03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			Y	-0-	24

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643												
10		4278 X	4053	-0-	-225	-0-	4053 3			Y	-0-	13
11		4050 X	3759	-0-	-291	-0-	3759 3			Y	-0-	13
12		4092 X	3062	-0-	-1030	-0-	3061 3	1 9		Y	1	14
01		4092 X	4035	-0-	-57	-0-	4035 3			Y	-0-	14
02		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3			Y	-0-	14
03		3875 X	3817	-0-	-58	-0-	3817 3			Y	-0-	14

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611												
10		5487 X	3728	-0-	-1759	-0-	3728 3			Y	-0-	14
11		5310 X	4027	-0-	-1283	-0-	4027 3			Y	-0-	14
12		4557 X	3908	-0-	-649	-0-	3907 3	1 9		Y	1	15
01		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 3			Y	-0-	15
02		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 3			Y	-0-	15
*03		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 3			Y	-0-	15

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237												
10		4836 X	4349	-0-	-487	-0-	4349 3			Y	-0-	17
11		4530 X	4209	-0-	-321	-0-	4209 3			Y	-0-	17
12		4681 X	4282	-0-	-399	-0-	4281 3	1 9		Y	1	18
01		4616 X	4055	-0-	-561	-0-	4055 3			Y	-0-	18
02		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 3			Y	-0-	18
03		4340 X	4282	-0-	-58	-0-	4282 3			Y	-0-	18

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305												
10		1085 N	578	-0-	-507	-0-	578 3			Y	-0-	17
11		1290 N	996	-0-	-294	-0-	996 3			Y	-0-	17
12		1054 N	947	-0-	-107	-0-	946 3	1 9		Y	1	18
01		589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3			Y	-0-	18
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3			Y	-0-	18
*03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3			Y	-0-	18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
10		4960 X	4329	-0-	-631	-0-	4329 3			Y	-0-	18
11		5160 X	3478	-0-	-1682	-0-	3478 3			Y	-0-	18
12		5332 X	3690	-0-	-1642	-0-	3689 3	1	9	Y	1	19
01		4261 X	3098	-0-	-1163	-0-	3098 3			Y	-0-	19
02		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 3			Y	-0-	19
*03		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 3			Y	-0-	19

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710												
10		4278 X	3755	-0-	-523	-0-	3755 3			Y	-0-	-0-
11		4140 X	3516	-0-	-624	-0-	3516 3			Y	-0-	-0-
12		3906 X	3578	-0-	-328	-0-	3577 3	1	9	Y	1	1
01		3751 X	2653	-0-	-1098	-0-	2653 3			Y	-0-	1
02		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 3			Y	-0-	1
03		3627 X	3372	-0-	-255	-0-	3372 3			Y	-0-	1

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270												
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3			Y	-0-	65
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3			Y	-0-	65
12		434 N	224	-0-	-210	-0-	223 3	1	9	Y	1	66
01		372 N	274	-0-	-98	-0-	274 3			Y	-0-	66
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			Y	-0-	66
*03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			Y	-0-	66

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416												
10		2418 X	2148	-0-	-270	-0-	2148 3			Y	-0-	-0-
11		2280 X	2000	-0-	-280	-0-	2000 3			Y	-0-	-0-
12		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2169 3	1	9	Y	1	1
01		2170 X	1651	-0-	-519	-0-	1651 3			Y	-0-	1
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3			Y	-0-	1
03		2046 N	1764	-0-	-282	-0-	1764 3			Y	-0-	1

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600												
10		1581 X	1181	-0-	-400	-0-	1181 3			Y	-0-	-0-
11		1530 X	1234	-0-	-296	-0-	1234 3			Y	-0-	-0-
12		3596 X	594	-0-	-3002	-0-	593 3	1	9	Y	1	1
01		2171 X	533	-0-	-1638	-0-	533 3			Y	-0-	1
02		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3			Y	-0-	1
03		1271 X	991	-0-	-280	-0-	991 3			Y	-0-	1

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513												
10		5673 X	5120	-0-	-553	-0-	5120 3			Y	-0-	27
11		5220 X	4890	-0-	-330	-0-	4890 3			Y	-0-	27
12		5394 X	4565	-0-	-829	-0-	4564 3	1	9	Y	1	28
01		5394 X	4147	-0-	-1247	-0-	4147 3			Y	-0-	28
02		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 3			Y	-0-	28
03		5022 X	4582	-0-	-440	-0-	4582 3			Y	-0-	28

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829												
10		3317 X	1349	-0-	-1968	-0-	1349 3			Y	-0-	-0-
11		3210 X	1289	-0-	-1921	-0-	1289 3			Y	-0-	-0-
12		3317 X	1245	-0-	-2072	-0-	1244 3	1	9	Y	1	1
01		2653 X	1506	-0-	-1147	-0-	1506 3			Y	-0-	1
02		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3			Y	-0-	1
*03		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3			Y	-0-	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10	11	12	01	02	*03							
10	2015	N	897	-0-	-1118	-0-		2	1	895	3	-0-
11	1230	N	1089	-0-	-141	-0-		1089	3			-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		1007	3	1	9	1
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-		1104	3			1
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		1127	3			1
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		1107	3			1

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447												
10	3875	X	3331	-0-	-544	-0-		3331	3		Y	-0-
11	3750	X	3445	-0-	-305	-0-		3445	3		Y	-0-
12	3813	X	3207	-0-	-606	-0-		3207	3		Y	-0-
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-		3581	3	1	9	1
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-		3440	3		Y	1
*03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-		3617	3		Y	1

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893												
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-		5413	3		Y	70
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-		5543	3		Y	70
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-		5327	3	1	9	71
01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-		6176	3		Y	71
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-		5697	3		Y	71
03	5704	X	5611	-0-	-93	-0-		5611	3		Y	71

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014												
10	527	N	459	-0-	-68	-0-		459	3		Y	-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-		408	3		Y	-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-		406	3	1	9	1
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-		457	3		Y	1
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-		346	3		Y	1
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-		452	3		Y	1

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519												
10	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-		1489	3		Y	-0-
11	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-		1346	3		Y	-0-
12	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-		1070	3	1	9	1
01	1488	X	959	-0-	-529	-0-		959	3		Y	1
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		1151	3		Y	1
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		1376	3		Y	1

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318												
10	1178	X	366	-0-	-812	-0-		366	3		Y	17
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-		649	3		Y	17
12	620	X	574	-0-	-46	-0-		573	3	1	9	18
01	620	X	309	-0-	-311	-0-		309	3		Y	18
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-		412	3		Y	18
03	589	N	375	-0-	-214	-0-		375	3		Y	18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HENNDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335												
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
10		2635 X	2225	-0-	-410	-0-	2225 3			Y	-0-	-0-
11		2310 X	2246	-0-	-64	-0-	2246 3			Y	-0-	-0-
12		2294 X	2164	-0-	-130	-0-	2163 3	1 9		Y	1	1
01		2294 X	2137	-0-	-157	-0-	2137 3			Y	-0-	1
02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3			Y	-0-	1
*03		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3			Y	-0-	1

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172												
10		3720 X	3533	-0-	-187	-0-	3533 3			Y	-0-	82
11		3600 X	3242	-0-	-358	-0-	3242 3			Y	-0-	82
12		3720 X	3298	-0-	-422	-0-	3297 3	1 9		Y	1	83
01		3636 X	3385	-0-	-251	-0-	3385 3			Y	-0-	83
02		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 3			Y	-0-	83
*03		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 3			Y	-0-	83

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912												
10		3751 X	1996	-0-	-1755	-0-	1996 3			Y	-0-	75
11		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3			Y	-0-	75
12		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3632 3	1 9		Y	1	76
01		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 3			Y	-0-	76
02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 3			Y	-0-	76
03		4185 X	3536	-0-	-649	-0-	3536 3			Y	-0-	76

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595												
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			Y	-0-	1
02		T. A.	3539	-0-	3539	3539	3539 3			Y	-0-	1
03		T. A.	4220	-0-	4220	7759	4220 3			Y	-0-	1

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243												
10		3937 X	3634	-0-	-303	-0-	3634 3			Y	-0-	-0-
11		3810 X	1553	-0-	-2257	-0-	1553 3			Y	-0-	-0-
12		3968 X	3401	-0-	-567	-0-	3400 3	1 9		Y	1	1
01		2937 X	856	-0-	-2081	-0-	856 3			Y	-0-	1
02		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3			Y	-0-	1
03		1581 X	1182	-0-	-399	-0-	1182 3			Y	-0-	1

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161												
10		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386 3			Y	-0-	-0-
11		6360 X	6033	-0-	-327	-0-	6033 3			Y	-0-	-0-
12		6572 X	6068	-0-	-504	-0-	6067 3	1 9		Y	1	1
01		6344 X	5925	-0-	-419	-0-	5925 3			Y	-0-	1
02		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3			Y	-0-	1
03		6200 X	3237	-0-	-2963	-0-	3237 3			Y	-0-	1

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228												
10		3255 X	3174	-0-	-81	-0-	3174 3			Y	-0-	18
11		3150 X	3048	-0-	-102	-0-	3048 3			Y	-0-	18
12		3255 X	3016	-0-	-239	-0-	3015 3	1 9		Y	1	19
01		3191 X	2795	-0-	-396	-0-	2795 3			Y	-0-	19
02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 3			Y	-0-	19
03		3131 X	2803	-0-	-328	-0-	2803 3			Y	-0-	19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HENNDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3844 X	3836	-0-	-8	-0-	3836	3			Y	-0-	1	5	30
11		3780 X	3658	-0-	-122	-0-	3658	3			Y	-0-			30
12		3906 X	3474	-0-	-432	-0-	3474	3	1	9	Y	1			31
01		3906 X	3788	-0-	-118	-0-	3788	3			Y	-0-			31
02		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			Y	-0-			31
03		3751 X	3589	-0-	-162	-0-	3589	3			Y	-0-			31

HENNDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680															
10		2976 X	2686	-0-	-290	-0-	2686	3			Y	-0-			32
11		2760 X	2612	-0-	-148	-0-	2612	3			Y	-0-			32
12		2852 X	2581	-0-	-271	-0-	2580	3	1	9	Y	1			33
01		2852 X	2477	-0-	-375	-0-	2477	3			Y	-0-			33
02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-			33
03		2573 N	2456	-0-	-117	-0-	2456	3			Y	-0-			33

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967															
10		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			Y	-0-			-0-
11		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			Y	-0-			-0-
12		4247 X	3889	-0-	-358	-0-	3888	3	1	9	Y	1			1
01		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			Y	-0-			1
02		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			Y	-0-			1
03		4247 X	3596	-0-	-651	-0-	3596	3			Y	-0-			1

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358															
10		5084 X	4736	-0-	-348	-0-	4736	3			Y	-0-			-0-
11		4920 X	4559	-0-	-361	-0-	4559	3			Y	-0-			-0-
12		5084 X	4310	-0-	-774	-0-	4309	3	1	9	Y	1			1
01		4960 X	4488	-0-	-472	-0-	4488	3			Y	-0-			1
02		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-			1
03		4681 X	4571	-0-	-110	-0-	4571	3			Y	-0-			1

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238															
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-			13
11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-			13
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	3	1	9	Y	1			14
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-			14
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			14
03		992 N	254	-0-	-738	-0-	254	3			Y	-0-			14

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446															
10		3968 X	3657	-0-	-311	-0-	3657	3			Y	-0-			-0-
11		3840 X	2969	-0-	-871	-0-	2969	3			Y	-0-			-0-
12		3968 X	2989	-0-	-979	-0-	2988	3	1	9	Y	1			1
01		3542 X	3284	-0-	-258	-0-	3284	3			Y	-0-			1
02		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-			1
*03		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-			1

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258															
10		4278 X	3864	-0-	-414	-0-	3864	3			Y	-0-			-0-
11		3870 X	3280	-0-	-590	-0-	3280	3			Y	-0-			-0-
12		4092 X	1745	-0-	-2347	-0-	1744	3	1	9	Y	1			1
01		4092 X	2019	-0-	-2073	-0-	2019	3			Y	-0-			1
02		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-			1
*03		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			Y	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232												
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

10		3007 X	2452	-0-	-555	-0-	2452 3			Y	-0-	15
11		2700 X	2313	-0-	-387	-0-	2313 3			Y	-0-	15
12		2697 X	2335	-0-	-362	-0-	2334 3	1 9		Y	1	16
01		2604 X	2337	-0-	-267	-0-	2337 3			Y	-0-	16
02		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3			Y	-0-	16
*03		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3			Y	-0-	16

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035												
10		279 N	168	-0-	-111	-0-	168 3			Y	-0-	28
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-	28
12		279 N	19	-0-	-260	-0-	18 3	1 9		Y	1	29
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			Y	-0-	29
02	T. A.		203	-0-	203	203	203 3			Y	-0-	29
03	T. A.		188	-0-	188	391	188 3			Y	-0-	29

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866												
10		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3			Y	-0-	-0-
11		3000 X	2598	-0-	-402	-0-	2598 3			Y	-0-	-0-
12		3100 X	2720	-0-	-380	-0-	2719 3	1 9		Y	1	1
01		3086 X	2955	-0-	-131	-0-	2955 3			Y	-0-	1
02		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3			Y	-0-	1
*03		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 3			Y	-0-	1

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285												
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260												
10		2604 N	2289	-0-	-315	-0-	2289 3			Y	-0-	-0-
11		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3			Y	-0-	-0-
12		2511 N	2366	-0-	-145	-0-	2365 3	1 9		Y	1	1
01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3			Y	-0-	1
02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3			Y	-0-	1
03		2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259 3			Y	-0-	1

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012												
10		3658 X	3609	-0-	-49	-0-	3609 3			Y	-0-	-0-
11		3420 X	3343	-0-	-77	-0-	3343 3			Y	-0-	-0-
12		3875 X	2796	-0-	-1079	-0-	2795 3	1 9		Y	1	1
01		3813 X	3421	-0-	-392	-0-	3421 3			Y	-0-	1
02		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3			Y	-0-	1
*03		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 3			Y	-0-	1

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207												
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			Y	-0-	12
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-	12
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	50 3	1 9		Y	1	13
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			Y	-0-	13
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			Y	-0-	13
*03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			Y	-0-	13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	64	1	6439	3	Y	-0-	64	7			-0-
*10		6665 X	6519	-0-	-146	-0-	16	1	6503	3	Y	-0-					-0-
*11		7230 X	6293	-0-	-937	-0-	16	1	6277	3	Y	-0-					-0-
*12		7471 X	6293	-0-	-1178	-0-	15	1	6278	3	Y	-0-					-0-
*01		6906 X	6783	-0-	-123	-0-	17	1	6766	3	Y	-0-					-0-
*02		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	15	1	6118	3	Y	-0-					-0-
*03		6510 X	4253	-0-	-2257	-0-	4253	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

10		651 X	194	-0-	-457	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11		630 X	242	-0-	-388	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
12		651 X	514	-0-	-137	-0-	513	3	1	9	Y	-0-	1				1
01		341 X	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-					1
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					1
*03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

10		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
11		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
12		1519 N	885	-0-	-634	-0-	884	3	1	9	Y	-0-	1				1
01		1767 N	1239	-0-	-528	-0-	1239	3			Y	-0-					1
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					1
*03		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

10		4867 X	4419	-0-	-448	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
11		4650 X	3984	-0-	-666	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
12		4805 X	4035	-0-	-770	-0-	4034	3	1	9	Y	-0-	1				1
01		4526 X	4041	-0-	-485	-0-	4041	3			Y	-0-					1
02		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			Y	-0-					1
03		4092 X	3752	-0-	-340	-0-	3752	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

10		4309 X	3217	-0-	-1092	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
11		3750 X	2783	-0-	-967	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
12		3720 X	2833	-0-	-887	-0-	2832	3	1	9	Y	-0-	1				1
01		3441 X	2857	-0-	-584	-0-	2857	3			Y	-0-					1
02		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					1
03		2852 X	974	-0-	-1878	-0-	974	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

10		2821 X	2755	-0-	-66	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
11		2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
12		2883 X	2582	-0-	-301	-0-	2581	3	1	9	Y	-0-	1				1
01		2883 X	2704	-0-	-179	-0-	2704	3			Y	-0-					1
02		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					1
*03		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HENNDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		4061 X	3491	-0-	-570	-0-		3491	3		Y	33
11		3810 X	3600	-0-	-210	-0-		3600	3		Y	33
12		3875 X	2756	-0-	-1119	-0-		2756	3		Y	33
01		3844 X	1548	-0-	-2296	-0-		1547	3	1 9	Y	34
02		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-		1957	3		Y	34
03		3720 X	2068	-0-	-1652	-0-		2068	3		Y	34

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236												
10		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-		3562	3		Y	-0-
11		3900 X	3340	-0-	-560	-0-		3340	3		Y	-0-
12		4030 X	3449	-0-	-581	-0-		3448	3	1 9	Y	1
01		3825 X	3607	-0-	-218	-0-		3607	3		Y	1
02		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-		2907	3		Y	1
03		3441 X	2672	-0-	-769	-0-		2672	3		Y	1

HENNDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542												
10		3720 X	3533	-0-	-187	-0-		3533	3		Y	-0-
11		3600 X	3212	-0-	-388	-0-		3212	3		Y	-0-
12		3658 X	3496	-0-	-162	-0-		3496	3		Y	-0-
01		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		3987	3	1 9	Y	1
02		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-		3547	3		Y	1
*03		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-		3543	3		Y	1

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380												
10		4433 X	3910	-0-	-523	-0-		3910	3		Y	-0-
11		4290 X	4192	-0-	-98	-0-		4192	3		Y	-0-
12		4433 X	4258	-0-	-175	-0-		4257	3	1 9	Y	1
01		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-		4593	3		Y	1
02		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-		4326	3		Y	1
*03		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-		4321	3		Y	1

HENNDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525												
10		2480 X	2116	-0-	-364	-0-		2116	3		Y	-0-
11		2400 X	2194	-0-	-206	-0-		2194	3		Y	-0-
12		2387 X	2086	-0-	-301	-0-		2085	3	1 9	Y	1
01		2387 X	2306	-0-	-81	-0-		2306	3		Y	1
02		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		2189	3		Y	1
*03		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		2177	3		Y	1

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686												
10		3193 X	3144	-0-	-49	-0-		8	1	3136	3	13
11		3090 X	3050	-0-	-40	-0-		3050	3		Y	13
12		3255 X	2921	-0-	-334	-0-		2920	3	1 9	Y	14
01		3255 X	3049	-0-	-206	-0-		3049	3		Y	14
02		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-		2845	3		Y	14
03		3131 X	3034	-0-	-97	-0-		3034	3		Y	14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	225 1	2171 2		N	-0-			70
11	1590 N	983	-0-	-607	-0-	90 1	893 2		N	-0-			70
12	1178 N	591	-0-	-587	-0-	590 3	1 9		N	1			71
01	2387 N	1033	-0-	-1354	-0-	23 1	1008 3		N	2	72 1		1
						2 9							
02	957 N	675	-0-	-282	-0-	15 1	660 3		N	-0-			1
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	14 1	574 3		N	-0-			1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

10	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	1700 3			Y	-0-			-0-
11	1500 N	1334	-0-	-166	-0-	1334 3			Y	-0-			-0-
12	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1636 3	1 9		Y	1			1
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3			Y	-0-			1
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3			Y	-0-			1
*03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3			Y	-0-			1

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

10	2449 X	2034	-0-	-415	-0-	2034 3			Y	-0-			-0-
11	2370 X	977	-0-	-1393	-0-	977 3			Y	-0-			-0-
12	2449 X	2400	-0-	-49	-0-	2399 3	1 9		Y	1			1
01	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3			Y	-0-			1
02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3			Y	-0-			1
*03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3			Y	-0-			1

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

10	1488 N	1145	-0-	-343	-0-	1145 3			Y	-0-			63
11	1230 N	1043	-0-	-187	-0-	1043 3			Y	-0-			63
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1502 3	1 9		Y	1			64
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3			Y	-0-			64
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3			Y	-0-			64
*03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3			Y	-0-			64

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

10	1829 N	1762	-0-	-67	-0-	1762 3			Y	-0-			-0-
11	2100 N	1928	-0-	-172	-0-	1928 3			Y	-0-			-0-
12	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1774 3	1 9		Y	1			1
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3			Y	-0-			1
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3			Y	-0-			1
*03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3			Y	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250												
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

10		6727 X	6471	-0-	-256	-0-	6471	3			Y	-0-
11		6540 X	4435	-0-	-2105	-0-	4435	3			Y	-0-
12		6758 X	5717	-0-	-1041	-0-	5716	3	1	9	Y	1
01		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			Y	1
02		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			Y	1
*03		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			Y	1

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	3283	-0-	3283	3283	3280	3	3	9	N	3
01		14B2 EXT	1946	-0-	1946	5229	43	1	1900	3	N	3
							3	9				5
02		14B2 EXT	1578	-0-	1578	6807	35	1	1543	3	N	-0-
03		14B2 EXT	1398	-0-	1398	8205	32	1	1366	3	N	-0-

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786												
10		3100 N	2911	-0-	-189	1027	7	1	2904	3	Y	-0-
11		3466 X	2439	-0-	-1027	-0-	2439	3			Y	-0-
12		2976 X	2971	-0-	-5	-0-	2970	3	1	9	Y	1
01		2691 X	2534	-0-	-157	-0-	2534	3			Y	1
02		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	1
*03		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	1

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249												
10		2790 X	2151	-0-	-639	-0-	2151	3			Y	-0-
11		2700 X	2053	-0-	-647	-0-	2053	3			Y	-0-
12		2790 X	2477	-0-	-313	-0-	2476	3	1	9	Y	1
01		2542 X	2492	-0-	-50	-0-	2492	3			Y	1
02		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	1
*03		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	1

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071												
*09		4200 X	4158	-0-	-42	-0-	373	1	3785	2	N	-0-
*10		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	428	1	4120	2	N	-0-
*11		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	405	1	4004	2	N	-0-
*12		4495 X	3705	-0-	-790	-0-	3705	3			N	-0-
*01		4557 X	3913	-0-	-644	-0-	86	1	3823	3	N	4
							4	9				7
*02		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	82	1	3615	3	N	2
							2	9				2
*03		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	90	1	3822	3	N	2
							2	9				3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

*09		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	279	1	2836	2	N	-0-	29	7		3
*10		3441 X	2966	-0-	-475	-0-	279	1	2687	2	N	-0-				3
*11		3330 X	3142	-0-	-188	-0-	289	1	2853	2	N	-0-				3
*12		3441 X	2940	-0-	-501	-0-	2940	3			N	-0-				3
*01		3224 X	3181	-0-	-43	-0-	70	1	3107	3	N	4	6	1		1
							4	9								
*02		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	72	1	3175	3	N	2	2	1		1
							2	9								
*03		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	79	1	3361	3	N	2				3
							2	9								

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125																
10		2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819	3			Y	-0-				15
11		2880 X	2561	-0-	-319	-0-	2561	3			Y	-0-				15
12		2914 X	2077	-0-	-837	-0-	2076	3	1	9	Y	1				16
01		2914 X	2399	-0-	-515	-0-	2399	3			Y	-0-				16
02		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-				16
03		2077 N	2032	-0-	-45	-0-	2032	3			Y	-0-				16

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164																
10		3503 X	3435	-0-	-68	-0-	3435	3			Y	-0-				-0-
11		3510 X	3231	-0-	-279	-0-	3231	3			Y	-0-				-0-
12		3627 X	3207	-0-	-420	-0-	3206	3	1	9	Y	1				1
01		3627 X	2387	-0-	-1240	-0-	2387	3			Y	-0-				1
02		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-				1
03		3317 X	208	-0-	-3109	-0-	208	3			Y	-0-				1

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258																
10		5115 X	4749	-0-	-366	-0-	4749	3			Y	-0-				-0-
11		5160 X	4764	-0-	-396	-0-	4764	3			Y	-0-				-0-
12		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			Y	-0-				-0-
01		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3	1	9	Y	1				1
02		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			Y	-0-				1
*03		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			Y	-0-				1

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960																
10		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-				-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-				-0-
12		248 N	194	-0-	-54	-0-	193	3	1	9	Y	1				1
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-				1
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-				1
*03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-				1

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251																
10		2046 X	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			Y	-0-				-0-
11		2010 X	1804	-0-	-206	-0-	1804	3			Y	-0-				-0-
12		2077 X	1899	-0-	-178	-0-	1898	3	1	9	Y	1				1
01		2077 X	1928	-0-	-149	-0-	1928	3			Y	-0-				1
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-				1
*03		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-				1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
FERRELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-		22
11	3000	N	3067	-0-	-67	-67	3067 3		Y	-0-		22
12	662	N	595	-0-	-67	-67	594 3	1 9	Y	1		23
01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957 3		Y	-0-		23
02	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937 3		Y	-0-		23
03	3131	X	994	-0-	-2137	-0-	994 3		Y	-0-		23

HILL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230				
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		Y	-0-		145
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		Y	-0-		145
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461 3	1 9	Y	1		146
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		Y	-0-		146
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		Y	-0-		146
03	1457	N	607	-0-	-850	-0-	607 3		Y	-0-		146

CLARY		WELL #: 5		RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386				
10	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	3485 3		Y	-0-		-0-
11	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	3349 3		Y	-0-		-0-
12	3596	X	3181	-0-	-415	-0-	3180 3	1 9	Y	1		1
01	3596	X	3301	-0-	-295	-0-	3301 3		Y	-0-		1
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 3		Y	-0-		1
03	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352 3		Y	-0-		1

HILL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206				
10	806	X	560	-0-	-246	-0-	560 3		Y	-0-		73
11	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		Y	-0-		73
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	894 3	1 9	Y	1		74
01	806	X	488	-0-	-318	-0-	488 3		Y	-0-		74
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-		74
03	899	N	546	-0-	-353	-0-	546 3		Y	-0-		74

MOORE, ALMA		WELL #: 14		RRCID -> 188032		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290				
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192 3		Y	-0-		-0-
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	129 3	1 9	Y	1		1
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-		1
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-		1
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-		1

HARTLEY		WELL #: 7		RRCID -> 188115		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741				
10	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	4 1	1542 3	Y	-0-	1 5	20
11	1470	N	1174	-0-	-296	-0-	1174 3		Y	-0-		20
12	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1639 3	1 9	Y	1		21
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		Y	-0-		21
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		Y	-0-		21
*03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3		Y	-0-		21

HARTLEY		WELL #: 8		RRCID -> 188117		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729				
10	713	N	576	-0-	-137	-0-	1 1	575 3	Y	-0-		-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		Y	-0-		-0-
12	837	N	633	-0-	-204	-0-	632 3	1 9	Y	1		1
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537 3		Y	-0-		1
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-		1
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		Y	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		961 N	907	-0-	-54	-0-	907	3			Y	-0-			-0-
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-			-0-
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1			1
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-			1
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-			1
*03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-			1

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621															
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1			1
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			1
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			1
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			1

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781															
10		4402 X	3951	-0-	-451	-0-	3951	3			Y	-0-			-0-
11		3810 X	2652	-0-	-1158	-0-	2652	3			Y	-0-			-0-
12		3038 X	2931	-0-	-107	-0-	2930	3	1	9	Y	1			1
01		3592 X	3079	-0-	-513	-0-	3079	3			Y	-0-			1
02		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-			1
*03		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-			1

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657															
10		1798 N	1663	-0-	-135	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-			-0-
11		1740 N	1607	-0-	-133	-0-	1607	3			Y	-0-			-0-
12		1736 N	1567	-0-	-169	-0-	1566	3	1	9	Y	1			1
01		1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			Y	-0-			1
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-			1
*03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-			1

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766															
10		2387 N	2263	-0-	-124	-0-	2263	3			Y	-0-			82
11		2250 N	2182	-0-	-68	-0-	2182	3			Y	-0-			82
12		2325 N	2077	-0-	-248	-0-	2076	3	1	9	Y	1			83
01		2232 N	2215	-0-	-17	-0-	2215	3			Y	-0-			83
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-			83
*03		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-			83

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400															
10		4278 X	4059	-0-	-219	-0-	381	1	3672	2	N	5			167
							6	9							
11		4140 X	3952	-0-	-188	-0-	362	1	3570	2	N	18	5	8	180
							20	9							
12		4278 X	2322	-0-	-1956	-0-	2312	3	10	9	N	9	160	1	29
01		4061 X	3086	-0-	-975	-0-	68	1	3014	3	N	4	32	1	1
							4	9							
02	DLQ	G-10	2819	-0-	2819	2819	63	1	2754	3	N	2	2	1	1
							2	9							
03	DLQ	G-10	3781	-0-	3781	6600	87	1	3692	3	N	2			3
							2	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425															
M	O	ALLOW 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

10		2604 X	2372	-0-	-232	-0-	224	1	2148	2	N	-0-			45
11		2550 X	2491	-0-	-59	-0-	229	1	2262	2	N	-0-			45
12		2635 X	1383	-0-	-1252	-0-	1315	3	68	9	N	62			107
01		2635 X	2439	-0-	-196	-0-	54	1	2382	3	N	3	109	1	1
							3	9							
02	DLQ	G-10	2210	-0-	2210	2210	49	1	2160	3	N	1	1	1	1
							1	9							
03	DLQ	G-10	1933	-0-	1933	4143	45	1	1887	3	N	1			2
							1	9							

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056															
10		3503 X	1550	-0-	-1953	-0-	146	1	1404	2	N	-0-			2
11		3390 X	1228	-0-	-2162	-0-	113	1	1115	2	N	-0-			2
12		3503 X	1410	-0-	-2093	-0-	1409	3	1	9	N	1			3
01		2914 X	1398	-0-	-1516	-0-	31	1	1365	3	N	2	4	1	1
							2	9							
02	DLQ	G-10	2684	-0-	2684	2684	60	1	2623	3	N	1	1	1	1
							1	9							
03	DLQ	G-10	2981	-0-	2981	5665	69	1	2911	3	N	1			2
							1	9							

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346															
10		5301 X	4845	-0-	-456	-0-	456	1	4389	2	N	-0-			20
11		5130 X	4640	-0-	-490	-0-	426	1	4214	2	N	-0-			20
12		5053 X	3996	-0-	-1057	-0-	3992	3	4	9	N	4			24
01		4929 X	3698	-0-	-1231	-0-	81	1	3613	3	N	4	27	1	1
							4	9							
02	DLQ	G-10	4435	-0-	4435	4435	99	1	4334	3	N	2	2	1	1
							2	9							
03	DLQ	G-10	4468	-0-	4468	8903	103	1	4362	3	N	3			4
							3	9							

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430															
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	-0-			40
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	102	1	1008	2	N	-0-			40
12		899 N	861	-0-	-38	-0-	860	3	1	9	N	1			41
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	28	1	1229	3	N	2	42	1	1
							2	9							
02		1073 N	969	-0-	-104	-0-	22	1	947	3	N	-0-			1
*03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	23	1	979	3	N	-0-			1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996															
10		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	637	1	6144	2	N	-0-			45
11		6450 X	6300	-0-	-150	-0-	579	1	5721	2	N	-0-			45
12		6665 X	5766	-0-	-899	-0-	5766	3			N	-0-			45
01		6789 X	6133	-0-	-656	-0-	135	1	5984	3	N	13	11	1	47
							14	9							
02	DLQ	G-10	5911	-0-	5911	5911	131	1	5778	3	N	2	3	1	46
							2	9							
03	DLQ	G-10	6209	-0-	6209	12120	139	1	5894	3	N	160	184	1	22
							176	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440												
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
10		3658 X	3530	-0-	-128	-0-	332 1	3198 2	N	-0-		12
11		3540 X	3421	-0-	-119	-0-	315 1	3106 2	N	-0-		12
12		4061 X	2972	-0-	-1089	-0-	2969 3	3 9	N	3		15
01		4061 X	3517	-0-	-544	-0-	77 1	3436 3	N	4	18 1	1
							4 9					
02	DLQ	G-10	2898	-0-	2898	2898	64 1	2832 3	N	2	2 1	1
							2 9					
03	DLQ	G-10	2953	-0-	2953	5851	68 1	2884 3	N	1		2
							1 9					

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440												
10		3007 X	1922	-0-	-1085	-0-	180 1	1742 2	N	-0-		80
11		3480 X	3160	-0-	-320	-0-	290 1	2870 2	N	-0-		80
12		3782 X	3029	-0-	-753	-0-	3026 3	3 9	N	3		83
01		3782 X	2603	-0-	-1179	-0-	57 1	2543 3	N	3	85 1	1
							3 9					
02	DLQ	G-10	2779	-0-	2779	2779	62 1	2716 3	N	1	1 1	1
							1 9					
03	DLQ	G-10	2846	-0-	2846	5625	66 1	2779 3	N	1		2
							1 9					

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274												
10		1860 N	920	-0-	-940	-0-	920 3		Y	-0-		-0-
11		1320 N	902	-0-	-418	-0-	902 3		Y	-0-		-0-
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	980 3	1 9	Y	1		1
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		Y	-0-		1
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		Y	-0-		1
03		930 N	898	-0-	-32	-0-	898 3		Y	-0-		1

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500												
*09		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	186 1	1879 2	N	-0-	25 7	2
*10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	163 1	1579 2	N	-0-		2
*11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	189 1	1872 2	N	-0-		2
*12		2139 N	1284	-0-	-855	-0-	1284 3		N	-0-		2
*01		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	39 1	1715 3	N	2	3 1	1
							2 9					
*02		2001 N	1724	-0-	-277	-0-	38 1	1685 3	N	1	1 1	1
							1 9					
*03		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	46 1	1940 3	N	1		2
							1 9					

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393												
10		2325 N	1702	-0-	-623	-0-	1702 3		Y	-0-		-0-
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3		Y	-0-		-0-
12		2325 N	1821	-0-	-504	-0-	1821 3		Y	-0-		-0-
01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1992 3	1 9	Y	1		1
02		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3		Y	-0-		1
*03		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3		Y	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-		241	1	2310	2	N	-0-			-0-
11		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		223	1	2204	2	N	-0-			-0-
12		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		2243	3			N	-0-			-0-
01		2542 N	2156	-0-	-386	-0-		47	1	2105	3	N	4	3	1	1
								4	9							
02		2349 N	2208	-0-	-141	-0-		49	1	2158	3	N	1	1	1	1
								1	9							
*03		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-		58	1	2438	3	N	1			2
								1	9							

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881																
10		3255 X	3097	-0-	-158	-0-		3097	3			Y	-0-			-0-
11		3150 X	2410	-0-	-740	-0-		2410	3			Y	-0-			-0-
12		3255 X	2623	-0-	-632	-0-		2622	3	1	9	Y	1			1
01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-		3194	3			Y	-0-			1
02		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-		2761	3			Y	-0-			1
*03		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-		3023	3			Y	-0-			1

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514																
10		3255 X	2991	-0-	-264	-0-		2991	3			Y	-0-			-0-
11		3090 X	3065	-0-	-25	-0-		3065	3			Y	-0-			-0-
12		3193 X	2811	-0-	-382	-0-		2810	3	1	9	Y	1			1
01		3069 X	3036	-0-	-33	-0-		3036	3			Y	-0-			1
02		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-		2817	3			Y	-0-			1
03		3162 X	2873	-0-	-289	-0-		2873	3			Y	-0-			1

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430																
10		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-		445	1	4279	2	N	-0-			99
11		4470 X	3850	-0-	-620	-0-		353	1	3497	2	N	-0-			99
12		4464 X	4350	-0-	-114	-0-		4321	3	29	9	N	26			125
01		4743 X	3852	-0-	-891	-0-		85	1	3763	3	N	4	128	1	1
								4	9							
02	DLQ	G-10	3364	-0-	3364	3364		75	1	3287	3	N	2	2	1	1
								2	9							
03	DLQ	G-10	3810	-0-	3810	7174		88	1	3720	3	N	2			3
								2	9							

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348																
10		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		180	1	1727	2	N	-0-			27
11		1800 N	1677	-0-	-123	-0-		154	1	1523	2	N	-0-			27
12		1798 N	1649	-0-	-149	-0-		1555	3	94	9	N	85			112
01		1922 N	1650	-0-	-272	-0-		36	1	1612	3	N	2	113	1	1
								2	9							
02		1624 N	1495	-0-	-129	-0-		33	1	1462	3	N	-0-			1
03		1643 N	1546	-0-	-97	-0-		36	1	1510	3	N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988																	
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
10		1674 N	1430	-0-	-244	-0-	134	1	1296	2	N	-0-					20
11		1680 N	1176	-0-	-504	-0-	107	1	1069	2	N	-0-					20
12		1798 N	1258	-0-	-540	-0-	1257	3		1	9	N					21
01		1426 N	1203	-0-	-223	-0-	26	1	1175	3	N	2		22	1		1
							2	9									
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	25	1	1118	3	N	-0-					1
03		1240 N	962	-0-	-278	-0-	22	1	940	3	N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288																	
10		5456 X	5172	-0-	-284	-0-	5172	3			Y	-0-					-0-
11		5190 X	4593	-0-	-597	-0-	4593	3			Y	-0-					-0-
12		5363 X	4826	-0-	-537	-0-	4825	3		1	9	Y					1
01		5192 X	4854	-0-	-338	-0-	4854	3			Y	-0-					1
02		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					1
*03		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			Y	-0-					1

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381																	
10		2356 N	1342	-0-	-1014	-0-	1342	3			Y	-0-					18
11		1710 N	171	-0-	-1539	-0-	171	3			Y	-0-					18
12		1860 N	1482	-0-	-378	-0-	1481	3		1	9	Y					19
01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					19
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					19
*03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					19

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440																	
10		4805 X	4610	-0-	-195	-0-	433	1	4177	2	N	-0-					79
11		4650 X	3790	-0-	-860	-0-	348	1	3441	2	N	1					80
							1	9									
12		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5223	3		51	9	N	46				126
01		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	121	1	5355	3	N	6		130	1		2
							7	9									
02	DLQ	G-10	5031	-0-	5031	5031	112	1	4917	3	N	2		3	1		1
							2	9									
03	DLQ	G-10	4382	-0-	4382	9413	101	1	4278	3	N	3					4
							3	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478															
M	O	ALLOW 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

10		1891 N	1816	-0-	-75	-0-	171	1	1645	2	N	-0-			-0-
11		2700 N	125	-0-	-2575	-0-	12	1	113	2	N	-0-			-0-
12		2232 N	33	-0-	-2199	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01		1829 N	1010	-0-	-819	-0-	22	1	987	3	N	1			1
							1	9							
02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	43	1	1900	3	N	-0-			1
*03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	41	1	1744	3	N	1			2
							1	9							

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591															

10		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-			-0-
11		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-			-0-
12		3069 X	2917	-0-	-152	-0-	2916	3	1	9	Y	1			1
01		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-			1
02		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-			1
03		3441 X	2769	-0-	-672	-0-	2769	3			Y	-0-			1

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533															

10		3317 X	2365	-0-	-952	-0-	2365	3			Y	-0-			73
11		3180 X	2597	-0-	-583	-0-	2597	3			Y	-0-			73
12		3286 X	2271	-0-	-1015	-0-	2270	3	1	9	Y	1			74
01		3286 X	2616	-0-	-670	-0-	2616	3			Y	-0-			74
02		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-			74
*03		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-			74

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832															

10		2170 X	1997	-0-	-173	-0-	1997	3			Y	-0-			-0-
11		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-			-0-
12		2170 X	1689	-0-	-481	-0-	1688	3	1	9	Y	1			1
01		1984 X	1606	-0-	-378	-0-	1606	3			Y	-0-			1
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-			1
03		1674 N	1279	-0-	-395	-0-	1279	3			Y	-0-			1

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538															

10		4619 X	3489	-0-	-1130	-0-	3489	3			Y	-0-			1
11		3990 X	3400	-0-	-590	-0-	3400	3			Y	-0-			1
12		4526 X	3681	-0-	-845	-0-	3681	3			Y	-0-			1
01		4043 X	4002	-0-	-41	-0-	4002	3			Y	-0-			1
02		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			Y	-0-			1
*03		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			Y	-0-			1

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826															

10		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-			-0-
11		2490 X	2442	-0-	-48	-0-	2442	3			Y	-0-			-0-
12		2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2517	3	1	9	Y	1			1
01		2821 X	2636	-0-	-185	-0-	2636	3			Y	-0-			1
02		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-			1
03		2511 N	2502	-0-	-9	-0-	2502	3			Y	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	4061 X	3874	-0-	-187	-0-	3874	3			Y	-0-				20
11	3930 X	3578	-0-	-352	-0-	3578	3			Y	-0-				20
12	4061 X	3519	-0-	-542	-0-	3518	3	1	9	Y	1				21
01	3906 X	3263	-0-	-643	-0-	3263	3			Y	-0-				21
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			Y	-0-				21
03	3689 X	2847	-0-	-842	-0-	2847	3			Y	-0-				21

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892															
10	3999 X	3478	-0-	-521	-0-	3478	3			Y	-0-				-0-
11	4020 X	3145	-0-	-875	-0-	3145	3			Y	-0-				-0-
12	4154 X	3026	-0-	-1128	-0-	3025	3	1	9	Y	1				1
01	3584 X	3406	-0-	-178	-0-	3406	3			Y	-0-				1
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			Y	-0-				1
*03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-				1

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402															
10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	523	1	5031	2	N	-0-				50
11	5160 X	5127	-0-	-33	-0-	472	1	4655	2	N	-0-				50
12	5301 X	4803	-0-	-498	-0-	4797	3	6	9	N	5				55
01	5580 X	5090	-0-	-490	-0-	112	1	4972	3	N	5	59	1		1
						6	9								
02	DLQ G-10	4749	-0-	4749	4749	106	1	4640	3	N	3	3	1		1
						3	9								
03	DLQ G-10	4115	-0-	4115	8864	95	1	4017	3	N	3				4
						3	9								

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540															
10	2480 N	2414	-0-	-66	-0-	2414	3			Y	-0-				-0-
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-				-0-
12	2294 N	2078	-0-	-216	-0-	2077	3	1	9	Y	1				1
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-				1
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-				1
*03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-				1

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440															
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	320	1	3078	2	N	-0-				15
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	301	1	2964	2	N	-0-				15
12	3410 X	3014	-0-	-396	-0-	3011	3	3	9	N	3				18
01	3410 X	3202	-0-	-208	-0-	70	1	3128	3	N	4	21	1		1
						4	9								
02	DLQ G-10	2974	-0-	2974	2974	66	1	2906	3	N	2	2	1		1
						2	9								
03	DLQ G-10	3217	-0-	3217	6191	74	1	3141	3	N	2				3
						2	9								

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817															
10	4030 X	3323	-0-	-707	-0-	3323	3			Y	-0-				-0-
11	4200 X	3086	-0-	-1114	-0-	3086	3			Y	-0-				-0-
12	4340 X	2639	-0-	-1701	-0-	2638	3	1	9	Y	1				1
01	3756 X	3327	-0-	-429	-0-	3327	3			Y	-0-				1
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			Y	-0-				1
03	3317 X	2934	-0-	-383	-0-	2934	3			Y	-0-				1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 3		Y	-0-		55
11		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3		Y	-0-		55
12		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2726 3	1 9	Y	1		56
01		2945 X	2901	-0-	-44	-0-	2901 3		Y	-0-		56
02		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3		Y	-0-		56
*03		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3		Y	-0-		56

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892												
10		4836 X	4263	-0-	-573	-0-	4263 3		N	-0-		-0-
11		4530 X	4129	-0-	-401	-0-	4129 3		N	-0-		-0-
12		4681 X	3913	-0-	-768	-0-	3912 3	1 9	N	1		1
01		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 3		N	-0-		1
02		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 3		N	-0-		1
03		4247 X	3968	-0-	-279	-0-	3968 3		N	-0-		1

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512												
10		4154 X	3972	-0-	-182	-0-	374 1	3598 2	N	-0-		-0-
11		3870 X	3736	-0-	-134	-0-	344 1	3392 2	N	-0-		-0-
12		3937 X	3041	-0-	-896	-0-	3038 3	3 9	N	3		3
01		3968 X	3091	-0-	-877	-0-	68 1	3019 3	N	4	6 1	1
							4 9					
02		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	71 1	3119 3	N	2	2 1	1
							2 9					
03		3410 X	3394	-0-	-16	-0-	78 1	3314 3	N	2		3
							2 9					

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528												
10		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	305 1	2932 2	N	-0-		-0-
11		3030 X	2918	-0-	-112	-0-	269 1	2649 2	N	-0-		-0-
12		3193 X	2630	-0-	-563	-0-	2627 3	3 9	N	3		3
01		3224 X	2803	-0-	-421	-0-	62 1	2738 3	N	3	5 1	1
							3 9					
02		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	56 1	2455 3	N	1	1 1	1
							1 9					
03		2976 X	2447	-0-	-529	-0-	56 1	2390 3	N	1		2
							1 9					

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575												
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
11		360 N	107	-0-	-253	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 3	1 9	Y	1		1
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		1
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-		1
*03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		1

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695												
10		2697 N	2200	-0-	-497	-0-	6 1	2194 3	Y	-0-		-0-
11		2100 N	1795	-0-	-305	-0-	1795 3		Y	-0-		-0-
12		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2188 3	1 9	Y	1		1
01		1860 N	1596	-0-	-264	-0-	1596 3		Y	-0-		1
02		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		Y	-0-		1
03		1860 N	1521	-0-	-339	-0-	1521 3		Y	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2635 X	2304	-0-	-331	-0-	2304	3			Y	-0-
11		2580 X	2256	-0-	-324	-0-	2256	3			Y	-0-
12		2666 X	2383	-0-	-283	-0-	2382	3	1	9	Y	1
01		2666 X	2558	-0-	-108	-0-	2558	3			Y	1
02		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	1
*03		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	1

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843												
10		5146 X	4249	-0-	-897	-0-	4249	3			Y	-0-
11		5790 X	4231	-0-	-1559	-0-	4231	3			Y	-0-
12		5983 X	3785	-0-	-2198	-0-	3784	3	1	9	Y	1
01		5444 X	3702	-0-	-1742	-0-	3702	3			Y	1
02		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			Y	1
*03		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			Y	1

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680												
10		3751 X	3064	-0-	-687	-0-	3064	3			Y	-0-
11		3660 X	3403	-0-	-257	-0-	3403	3			Y	-0-
12		3782 X	2810	-0-	-972	-0-	2809	3	1	9	Y	1
01		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	1
02		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			Y	1
03		3503 X	3485	-0-	-18	-0-	3485	3			Y	1

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748												
10		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-
11		3720 X	3276	-0-	-444	-0-	3276	3			Y	-0-
12		3844 X	3357	-0-	-487	-0-	3356	3	1	9	Y	1
01		3787 X	3676	-0-	-111	-0-	3676	3			Y	1
02		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	1
*03		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	1

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476												
10		1240 N	894	-0-	-346	-0-	84	1	810	2	N	-0-
11		990 N	983	-0-	-7	-0-	90	1	893	2	N	-0-
12		868 N	625	-0-	-243	-0-	624	3	1	9	N	1
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	20	1	896	3	N	1
02		957 N	843	-0-	-114	-0-	19	1	824	3	N	1
*03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	20	1	863	3	N	1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570												
10		5518 X	5396	-0-	-122	-0-	507	1	4889	2	N	-0-
11		5430 X	5145	-0-	-285	-0-	472	1	4673	2	N	-0-
12		5611 X	4414	-0-	-1197	-0-	4408	3	6	9	N	5
01		5611 X	4652	-0-	-959	-0-	102	1	4546	3	N	1
02		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	87	1	3839	3	N	1
*03		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	99	1	4173	3	N	4
							3	9				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	8	1	3229	3	Y	-0-			-0-
11		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-			-0-
12		3224 X	2920	-0-	-304	-0-	2919	3	1	9	Y	-0-			1
01		3224 X	2707	-0-	-517	-0-	2707	3			Y	-0-			1
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-			1
*03		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			Y	-0-			1

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144															
10		651 N	307	-0-	-344	-0-	29	1	278	2	N	-0-			-0-
11		390 N	74	-0-	-316	-0-	6	1	68	2	N	-0-			-0-
12		279 N	69	-0-	-210	-0-	68	3	1	9	N	1			1
01		310 N	85	-0-	-225	-0-	2	1	83	3	N	-0-			1
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	N	-0-			1
*03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	N	-0-			1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544															
10		5983 X	4177	-0-	-1806	-0-	393	1	3784	2	N	-0-			-0-
11		5790 X	3140	-0-	-2650	-0-	289	1	2851	2	N	-0-			-0-
12		5301 X	2069	-0-	-3232	-0-	2069	3			N	-0-			-0-
01		4185 X	3444	-0-	-741	-0-	76	1	3361	3	N	6	5	1	1
							7	9							
02	DLQ	G-10	3112	-0-	3112	3112	69	1	3041	3	N	2	2	1	1
							2	9							
03	DLQ	G-10	163	-0-	163	3275	4	1	159	3	N	-0-			1

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068															
10		4030 X	3356	-0-	-674	-0-	315	1	3041	2	N	-0-			93
11		4050 X	3446	-0-	-604	-0-	316	1	3128	2	N	2			95
							2	9							
12		4185 X	2322	-0-	-1863	-0-	2319	3	3	9	N	3			98
01		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	99	1	4371	3	N	4	101	1	1
							4	9							
02	DLQ	G-10	2896	-0-	2896	2896	64	1	2830	3	N	2	2	1	1
							2	9							
03	DLQ	G-10	3896	-0-	3896	6792	90	1	3804	3	N	2			3
							2	9							

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584															
10		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	286	1	2761	2	N	-0-			-0-
11		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	280	1	2766	2	N	-0-			-0-
12		3162 X	2699	-0-	-463	-0-	2696	3	3	9	N	3			3
01		3162 X	2978	-0-	-184	-0-	66	1	2909	3	N	3	5	1	1
							3	9							
02		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	61	1	2684	3	N	2	2	1	1
							2	9							
*03		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	70	1	2984	3	N	2			3
							2	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
WEBSTER, M. A.		WELL #:		5	RRCID ->	217616	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	12629	PERF.11968	- 12478	
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

10		3844 X	2777	-0-	-1067	-0-	262 1	2515 2	N	-0-			73
11		3720 X	3079	-0-	-641	-0-	283 1	2796 2	N	-0-			73
12		3286 X	2523	-0-	-763	-0-	2520 3	3 9	N	3			76
01		3286 X	2549	-0-	-737	-0-	56 1	2490 3	N	3	78 1		1
							3 9						
02	T. A.	2336	-0-	2336	2336		52 1	2283 3	N	1	1 1		1
							1 9						
03	T. A.	2325	-0-	2325	4661		54 1	2270 3	N	1			2
							1 9						

MIDDLETON "E"		WELL #:		9	RRCID ->	217704	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12118	- 12610	

10		7130 X	6474	-0-	-656	-0-	608 1	5866 2	N	-0-			-0-
11		6900 X	6361	-0-	-539	-0-	584 1	5777 2	N	-0-			-0-
12		7130 X	5785	-0-	-1345	-0-	5785 3		N	-0-			-0-
01		7037 X	5999	-0-	-1038	-0-	132 1	5853 3	N	13	11 1		2
							14 9						
02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-		111 1	4887 3	N	2	3 1		1
							2 9						
03	6572 X	4696	-0-	-1876	-0-		108 1	4585 3	N	3			4
							3 9						

WEBSTER, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	217869	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12054	- 12522	

10		2728 X	1694	-0-	-1034	-0-	160 1	1534 2	N	-0-			-0-
11		2640 X	1497	-0-	-1143	-0-	138 1	1359 2	N	-0-			-0-
12		1953 X	1253	-0-	-700	-0-	1252 3	1 9	N	1			1
01		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	43 1	1894 3	N	3	3 1		1
							3 9						
02	2900 N	3215	-0-	315	315		72 1	3142 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*03	2577 N	2262	-0-	-315	-0-		52 1	2209 3	N	1			2
							1 9						

WEBSTER, M. A.		WELL #:		4	RRCID ->	218163	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11996	- 12132	

10		4991 X	4469	-0-	-522	-0-	420 1	4049 2	N	-0-			-0-
11		4830 X	4172	-0-	-658	-0-	382 1	3790 2	N	-0-			-0-
12		4991 X	3655	-0-	-1336	-0-	3651 3	4 9	N	4			4
01		4464 X	3736	-0-	-728	-0-	82 1	3650 3	N	4	7 1		1
							4 9						
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		72 1	3148 3	N	2	2 1		1
							2 9						
03	4030 X	3856	-0-	-174	-0-		89 1	3765 3	N	2			3
							2 9						

WEBSTER, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	218165	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12002	- 12200	

10		2759 X	2208	-0-	-551	-0-	207 1	2001 2	N	-0-			-0-
11		2670 X	2539	-0-	-131	-0-	234 1	2305 2	N	-0-			-0-
12		2759 X	1936	-0-	-823	-0-	1934 3	2 9	N	2			2
01		2666 X	2200	-0-	-466	-0-	48 1	2149 3	N	3	4 1		1
							3 9						
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		45 1	1998 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		44 1	1884 3	N	1			2
							1 9						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-		5 1	9327 3	N	-0-			20
11		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-		8678 1		N	-0-			20
12		6138 X	5764	-0-	-374	-0-		5763 3	1 9	N	1			21
01		9781 X	9781	-0-	-0-	-0-		9781 3		N	-0-			21
02		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-		6749 3		N	-0-			21
03		8928 X	8131	-0-	-797	-0-		8131 3		N	-0-			21

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520														
10		3131 X	2982	-0-	-149	-0-		280 1	2702 2	N	-0-			17
11		3030 X	2841	-0-	-189	-0-		261 1	2580 2	N	-0-			17
12		3131 X	2361	-0-	-770	-0-		2355 3	6 9	N	5			22
01		3038 X	2187	-0-	-851	-0-		48 1	2136 3	N	3	24 1		1
								3 9						
02	DLQ	G-10	1928	-0-	1928	1928		43 1	1884 3	N	1	1 1		1
								1 9						
03	DLQ	G-10	2100	-0-	2100	4028		48 1	2051 3	N	1			2
								1 9						

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560														
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588														
10		10881 X	8005	-0-	-2876	-0-		8005 3		Y	-0-			-0-
11		8340 X	7401	-0-	-939	-0-		7401 3		Y	-0-			-0-
12		8618 X	7459	-0-	-1159	-0-		7458 3	1 9	Y	1			1
01		8618 X	8250	-0-	-368	-0-		8250 3		Y	-0-			1
02		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-		7007 3		Y	-0-			1
03		7595 X	7209	-0-	-386	-0-		7209 3		Y	-0-			1

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930														
10		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-		2526 3		Y	-0-			64
11		2790 X	2470	-0-	-320	-0-		2470 3		Y	-0-			64
12		2883 X	2337	-0-	-546	-0-		2336 3	1 9	Y	1			65
01		2842 X	1801	-0-	-1041	-0-		1801 3		Y	-0-			65
02		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		2351 3		Y	-0-			65
*03		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-		2487 3		Y	-0-			65

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010														
10		1364 N	1356	-0-	-8	-0-		128 1	1228 2	N	-0-			60
11		1320 N	1158	-0-	-162	-0-		107 1	1051 2	N	-0-			60
12		1395 N	1148	-0-	-247	-0-		1147 3	1 9	N	1			61
01		1364 N	1106	-0-	-258	-0-		24 1	1080 3	N	2	62 1		1
								2 9						
02		1131 N	1104	-0-	-27	-0-		25 1	1079 3	N	-0-			1
03		1147 N	823	-0-	-324	-0-		19 1	804 3	N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
UTLEY #1		WELL #:		26	RRCID ->	234296	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12343 -	12399			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545								
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117580	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11966 -	12369
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	17	1	234	2	N	-0-	-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	16	1	226	2	N	-0-	-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	2	N	-0-	-0-
01	248 N	118	-0-	-130	-0-	8	1	110	2	N	-0-	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-	-0-
03	248 N	47	-0-	-201	-0-	3	1	44	2	N	-0-	-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152540	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12551 -	12634
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-	-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	2	N	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-	-0-
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	10	1	197	2	N	-0-	-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-	-0-

MCILVEEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155987	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12321 -	12440
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-	-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	5	1	108	2	N	-0-	-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	2	N	-0-	-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-	-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-	-0-

AYCOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156081	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12572 -	12748
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	137	1	3076	2	N	-0-	-0-
11	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	137	1	3061	2	N	-0-	-0-
12	2883 X	1776	-0-	-1107	-0-	76	1	1700	2	N	-0-	-0-
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	138	1	3133	2	N	-0-	-0-
02	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	161	1	3350	2	N	-0-	-0-
*03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	159	1	3437	2	N	-0-	-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156338	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12512 -	12565
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	76	1	1705	2	N	-0-	-0-
11	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	72	1	1621	2	N	-0-	-0-
12	1736 N	857	-0-	-879	-0-	37	1	820	2	N	-0-	-0-
01	1767 N	1044	-0-	-723	-0-	44	1	1000	2	N	-0-	-0-
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	98	1	2028	2	N	-0-	-0-
*03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	86	1	1856	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448		PERF.12248 - 12294				
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
10	2759 X	1746	-0-	-1013	-0-	115	1	1631	2	N	-0-			-0-
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	238	1	3312	2	N	-0-			-0-
12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	232	1	3014	2	N	-0-			-0-
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	228	1	3055	2	N	-0-			-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	227	1	2754	2	N	-0-			-0-
*03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	224	1	2891	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11534 - 11764				
10	868 N	865	-0-	-3	-0-	57	1	808	2	N	-0-			-0-
11	900 N	788	-0-	-112	-0-	53	1	735	2	N	-0-			-0-
12	837 N	786	-0-	-51	-0-	56	1	730	2	N	-0-			-0-
01	868 N	791	-0-	-77	-0-	55	1	736	2	N	-0-			-0-
02	754 N	700	-0-	-54	-0-	53	1	647	2	N	-0-			-0-
03	775 N	764	-0-	-11	-0-	55	1	709	2	N	-0-			-0-

HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12027 - 12132				
10	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	225	1	3176	2	N	-0-			-0-
11	3180 X	2873	-0-	-307	-0-	193	1	2680	2	N	-0-			-0-
12	3286 X	3249	-0-	-37	-0-	232	1	3017	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	2102	-0-	-1184	-0-	146	1	1956	2	N	-0-			-0-
02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	273	1	3319	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	2155	-0-	-1255	-0-	155	1	2000	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11918 - 12059				
10	3472 X	3247	-0-	-225	-0-	214	1	3033	2	N	-0-			-0-
11	3360 X	3146	-0-	-214	-0-	211	1	2935	2	N	-0-			-0-
12	3472 X	3183	-0-	-289	-0-	228	1	2955	2	N	-0-			-0-
01	3472 X	3154	-0-	-318	-0-	219	1	2935	2	N	-0-			-0-
02	3103 X	2919	-0-	-184	-0-	222	1	2697	2	N	-0-			-0-
03	3255 X	3015	-0-	-240	-0-	217	1	2798	2	N	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12029 - 12168				
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	176	1	2496	2	N	-0-			-0-
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	183	1	2538	2	N	-0-			-0-
12	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	186	1	2421	2	N	-0-			-0-
01	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	159	1	2129	2	N	-0-			-0-
02	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	171	1	2080	2	N	-0-			-0-
*03	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	169	1	2174	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12302 - 12230				
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	174	1	2455	2	N	-0-			-0-
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	191	1	2647	2	N	-0-			-0-
12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	178	1	2311	2	N	-0-			-0-
01	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	173	1	2322	2	N	-0-			-0-
02	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	162	1	1968	2	N	-0-			-0-
*03	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	172	1	2220	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11902 - 12097				
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	266	1	3770	2	N	-0-			-0-
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	263	1	3655	2	N	-0-			-0-
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	287	1	3728	2	N	-0-			-0-
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	283	1	3802	2	N	-0-			-0-
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	282	1	3418	2	N	-0-			-0-
*03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	283	1	3654	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663	
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
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	142 1	3186 2	N	-0-
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	143 1	3204 2	N	-0-
12	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	177 1	3965 2	N	-0-
01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	158 1	3585 2	N	-0-
02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	152 1	3154 2	N	-0-
03	2170 X	1652	-0-	-518	-0-	73 1	1579 2	N	-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152	
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	190 1	2695 2	N	-0-
11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	186 1	2579 2	N	-0-
12	2852 X	2800	-0-	-52	-0-	200 1	2600 2	N	-0-
01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	215 1	2891 2	N	-0-
02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	209 1	2542 2	N	-0-
03	2852 X	2551	-0-	-301	-0-	184 1	2367 2	N	-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351	
10	2573 N	2414	-0-	-159	-0-	159 1	2255 2	N	-0-
11	2550 N	2346	-0-	-204	-0-	158 1	2188 2	N	-0-
12	2480 N	2371	-0-	-109	-0-	170 1	2201 2	N	-0-
01	2418 N	2382	-0-	-36	-0-	165 1	2217 2	N	-0-
02	2262 N	2184	-0-	-78	-0-	166 1	2018 2	N	-0-
03	2356 N	2309	-0-	-47	-0-	166 1	2143 2	N	-0-

MONCRIEF, C. B. JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236	
10	4185 X	3222	-0-	-963	-0-	462 1	2760 2	N	-0-
11	3870 X	2616	-0-	-1254	-0-	465 1	2151 2	N	-0-
12	3472 X	1783	-0-	-1689	-0-	490 1	1293 2	N	-0-
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	543 1	3490 2	N	17
						19 9			
02	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	466 1	3440 2	N	18
						20 9			
*03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	475 1	3229 2	N	21
						23 9			

BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298	
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	146 1	874 2	N	-0-
11	870 N	815	-0-	-55	-0-	145 1	670 2	N	-0-
12	1023 N	545	-0-	-478	-0-	150 1	395 2	N	-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	139 1	890 2	N	-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	116 1	856 2	N	-0-
*03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	138 1	941 2	N	-0-

MONCRIEF, W. A., JR. WADLE, LEONARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 063997		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2015 - PLUGGED 12/30/15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
MONCRIEF, W. A., JR.		//CONT.//		575000											
PORTSON		WELL #:		1	RRCID -> 070756			COMPL. DATE 08/30/1976			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	173	1	1037	2	N	-0-			43
11		960 N	824	-0-	-136	-0-	146	1	678	2	N	-0-			43
12		1023 N	513	-0-	-510	-0-	141	1	372	2	N	-0-			43
01		1209 N	735	-0-	-474	-0-	99	1	636	2	N	-0-			43
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	123	1	909	2	N	-0-			43
*03		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	193	1	1316	2	N	2			45
							2	9							

OMEGA ENERGY, LLC				622657											
MANAHAN, LORENA C.		WELL #:		1	RRCID -> 096434			COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC.				703350											
HARRIS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 191367			COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063				
10		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			151
11		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3398	2	1	9	N	1			152
12		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3040	2	2	9	N	2			154
01		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3326	2	11	9	N	10			164
*02		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3563	2	3	9	N	3	120	1	52
03		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			52

PATRICK				WELL #:	1	RRCID -> 220252			COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446			
10		899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-			-0-
11		870 N	826	-0-	-44	-0-	826	2			N	-0-			-0-
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
01		837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-			-0-
*02		812 N	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-			-0-
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
RICHARDSON, MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 095666			COMPL. DATE 01/20/2014			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834				
10		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02		87 N	18	-0-	-69	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.				828082											
WHITE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 159106			COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350				
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-			104
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			104
12		465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-			104
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			104
02		348 N	335	-0-	-13	-0-	335	2			N	-0-			104
03		372 N	68	-0-	-304	-0-	68	2			N	-0-			104

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
BOYD -B-				WELL #:	2	RRCID ->	072368	COMPL. DATE	05/31/1977	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	11968 - 12024	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	697	-0-	-1163	-0-	23	1	671	2	Y	3			13
						3	9							
11	870 N	405	-0-	-465	-0-	12	1	391	2	Y	2			15
						2	9							
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	60	1	1925	2	Y	36	24	1	8
						40	9							
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	54	1	1818	2	Y	2	1	8	9
						2	9							
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	60	1	1817	2	Y	9			18
						10	9							
*03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	50	1	1560	2	Y	11			29
						12	9							

MCMICHAEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	082023	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12606	PERF.	11350 - 11370	
10	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
02	783 X	606	-0-	-177	-0-	606	2			N	-0-			-0-
*03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			-0-

RAWLS				WELL #:	1	RRCID ->	082303	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11450 - 12356	
10	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	13998	2	95	9	Y	86			188
11	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	13555	2	106	9	Y	96	98	1	186
12	14074 X	12362	-0-	-1712	-0-	12270	2	92	9	Y	84	53	1	217
01	14074 X	12323	-0-	-1751	-0-	12207	2	116	9	Y	105	158	1	164
02	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9802	2	84	9	Y	76			240
*03	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	11377	2	106	9	Y	96	196	1	140

WILLIAMS, LORENE D.				WELL #:	1	RRCID ->	084484	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11362 - 11382	
10	13888 X	9113	-0-	-4775	-0-	9057	2	56	9	Y	51			96
11	11070 X	9710	-0-	-1360	-0-	9626	2	84	9	Y	76	77	1	95
12	10850 X	6533	-0-	-4317	-0-	6486	2	47	9	Y	43	27	1	111
01	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-			111
02	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12543	2	108	9	Y	98			209
03	10044 X	6834	-0-	-3210	-0-	6788	2	46	9	Y	42	85	1	166

IVY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	093563	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11904 - 11999	
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-			2
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-			2
12	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-			2
01	3317 X	2374	-0-	-943	-0-	2374	2			Y	-0-			2
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-			2
03	3193 X	3165	-0-	-28	-0-	3165	2			Y	-0-			2

RAWLS				WELL #:	2	RRCID ->	102480	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12447 - 12557	
10	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1002	2	8	9	Y	7	1	8	17
11	1020 N	693	-0-	-327	-0-	686	2	7	9	Y	6	7	1	16
12	1054 N	752	-0-	-302	-0-	741	2	11	9	Y	10	3	1	19
01	1023 N	735	-0-	-288	-0-	728	2	7	9	Y	6	8	1	17
02	667 N	647	-0-	-20	-0-	641	2	6	9	Y	5			22
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	687	2	6	9	Y	5	10	1	17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983			TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	806 X	714	-0-	-92	-0-	20	1	692	2	Y	2	2 8	1
11	780 X	330	-0-	-450	-0-	10	1	320	2	Y	-0-		1
12	947 X	947	-0-	-0-	-0-	28	1	904	2	Y	14	13 8	2
01	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	15	9						
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	1070	2	Y	5	2 1	4 8
03	961 N	618	-0-	-343	-0-	6	9						1
						18	1	540	2	Y	-0-		1
						18	1	600	2	Y	-0-		1
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984			TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230				
10	2387 X	2151	-0-	-236	-0-	74	1	2058	2	N	17		81
11	2040 N	1276	-0-	-764	-0-	19	9						
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	38	1	1238	2	N	-0-		81
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	55	1	2100	2	N	-0-		81
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	39	1	2336	2	N	22		103
*03	3100 N	4053	-0-	953	953	24	9						
						67	1	2050	2	N	45		148
						50	9						
						131	1	3856	2	N	60	181 1	27
						66	9						
BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124				
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-		9
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-		9
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1	1 8	9
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-		9
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-		9
03	465 N	93	-0-	-372	-0-	93	2			Y	-0-		9
AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904				
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-		9
11	2700 X	1586	-0-	-1114	-0-	1586	2			N	-0-		9
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-		9
01	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2783	2			N	-0-		9
02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-		9
*03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-		9
LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466				
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-		84
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-		84
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	58	2	2	9	N	2	2 8	84
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		84
02	87 N	39	-0-	-48	-0-	39	2			N	-0-		84
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-		84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	132 1	4596 2	N	6	1 8	75
11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	122 1	4227 2	N	4		79
12	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	134 1	4415 2	N	14	6 8	87
01	4526 X	4061	-0-	-465	-0-	118 1	3942 2	N	1	1 8	87
02	4437 X	3521	-0-	-916	-0-	107 1	3399 2	N	14		101
03	4743 X	4511	-0-	-232	-0-	135 1	4374 2	N	2		103

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392			
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	3 1	92 2	Y	-0-		8
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	3 1	83 2	Y	-0-		8
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	3 1	72 2	Y	-0-		8
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9 1	287 2	Y	-0-		8
02	87 N	37	-0-	-50	-0-	37 2		Y	-0-		8
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 1		Y	-0-		8

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750			
10	1333 N	1017	-0-	-316	-0-	33 1	983 2	Y	1	1 8	58
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	51 1	1227 2	Y	-0-		58
12	1271 N	988	-0-	-283	-0-	33 1	954 2	Y	1	1 8	58
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	49 1	1570 2	Y	-0-		58
02	1247 N	351	-0-	-896	-0-	1 1	350 2	Y	-0-		58
*03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 1		Y	-0-		58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395			
10	1767 X	1290	-0-	-477	-0-	1290 2		N	-0-		-0-
11	1710 X	1329	-0-	-381	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
12	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		N	-0-		-0-
01	3100 N	3366	-0-	266	-0-	3366 2		N	-0-		-0-
02	2900 N	2976	-0-	76	-0-	342 2		N	-0-		-0-
*03	2977 N	2635	-0-	-342	-0-	2635 2		N	-0-		-0-

YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328			
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	83 1	2816 2	Y	-0-		6
11	2880 X	2001	-0-	-879	-0-	60 1	1940 2	Y	1		7
12	2976 X	1597	-0-	-1379	-0-	48 1	1547 2	Y	2		9
01	2976 X	1647	-0-	-1329	-0-	51 1	1594 2	Y	2	9 1	2
02	1943 N	1791	-0-	-152	-0-	57 1	1733 2	Y	1		3
03	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	40 1	1346 2	Y	1		4

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	121 1	4081 2	Y	1		10
11	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	149 1	4825 2	Y	3		13
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	121 1	3878 2	Y	4		17
01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	150 1	4736 2	Y	6	17 1	6
02	4640 X	3706	-0-	-934	-0-	117 1	3586 2	Y	3		9
03	4960 X	4112	-0-	-848	-0-	119 1	3990 2	Y	3		12

BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024		
10	1023 N	890	-0-	-133	-0-	29 1	857 2	Y	4		12
11	960 N	789	-0-	-171	-0-	23 1	763 2	Y	3		15
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	36 1	1140 2	Y	10	20 1	5
01	899 N	819	-0-	-80	-0-	24 1	794 2	Y	1		6
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	27 1	828 2	Y	4		10
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	18 1	568 2	Y	4		14

BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064		
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	39 1	1164 2	Y	5		11
11	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	33 1	1095 2	Y	5		16
12	1209 N	897	-0-	-312	-0-	27 1	861 2	Y	8	20 1	4
01	1209 N	567	-0-	-642	-0-	16 1	550 2	Y	1		5
02	1102 N	261	-0-	-841	-0-	8 1	252 2	Y	1		6
03	899 N	342	-0-	-557	-0-	10 1	330 2	Y	2		8

YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340		
10	3503 X	3289	-0-	-214	-0-	94 1	3194 2	Y	1		8
11	3390 X	3092	-0-	-298	-0-	92 1	2998 2	Y	2		10
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	108 1	3461 2	Y	4		14
01	3503 X	3185	-0-	-318	-0-	98 1	3083 2	Y	4	14 1	4
02	3132 X	2674	-0-	-458	-0-	85 1	2587 2	Y	2		6
03	3565 X	2800	-0-	-765	-0-	81 1	2717 2	Y	2		8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536				
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	AMT CODE	BALANCE
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	107	1	3216	2	Y	-0-	25
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	141	1	3221	2	Y	-0-	25
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	150	1	3460	2	Y	-0-	25
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	219	1	3747	2	Y	-0-	25
02	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	179	1	4213	2	Y	-0-	25
*03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	176	1	3992	2	Y	-0-	25

YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12497		PERF.11970 - 12320		
10	3658 X	3098	-0-	-560	-0-	89	1	3008	2	Y	1	9
11	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	114	1	3705	2	Y	3	12
12	3658 X	2361	-0-	-1297	-0-	71	1	2288	2	Y	2	14
01	3658 X	1331	-0-	-2327	-0-	41	1	1289	2	Y	1	14 1
02	3828 X	2436	-0-	-1392	-0-	77	1	2357	2	Y	2	3
*03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	130	1	4352	2	Y	3	6

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11640 - 11990		
10	2046 X	1225	-0-	-821	-0-	35	1	1190	2	Y	-0-	7
11	1980 X	1113	-0-	-867	-0-	33	1	1079	2	Y	1	8
12	2046 X	1222	-0-	-824	-0-	37	1	1184	2	Y	1	9
01	1488 X	1250	-0-	-238	-0-	38	1	1211	2	Y	1	9 1
02	1276 X	1249	-0-	-27	-0-	40	1	1208	2	Y	1	2
*03	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	41	1	1366	2	Y	1	3

YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11990 - 12350		
10	5487 X	4455	-0-	-1032	-0-	128	1	4327	2	Y	-0-	13
11	5310 X	4636	-0-	-674	-0-	139	1	4494	2	Y	3	16
12	5487 X	4743	-0-	-744	-0-	143	1	4594	2	Y	5	21
01	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	173	1	5468	2	Y	5	21 1
02	5249 X	4973	-0-	-276	-0-	158	1	4811	2	Y	4	9
*03	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	155	1	5176	2	Y	4	13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11946 - 12280		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
10	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	193 1	6521 2	Y	1			18
11	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	202 1	6540 2	Y	5			23
12	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	207 1	6645 2	Y	7			30
01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	201 1	6339 2	Y	6	30 1		6
02	6670 X	5570	-0-	-1100	-0-	177 1	5389 2	Y	4			10
03	6975 X	6468	-0-	-507	-0-	187 1	6277 2	Y	4			14

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11980 - 12310		
10	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	211 1	7152 2	Y	-0-			28
11	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	203 1	6573 2	Y	5			33
12	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	222 1	7116 2	Y	6			39
01	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	235 1	7426 2	Y	8	24 1		23
02	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	235 1	7184 2	Y	5			28
*03	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	213 1	7125 2	Y	5			33

TEAGUE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 231226		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11294 - 11346		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15												

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. 8142 - 12024		
10	5301 X	4648	-0-	-653	-0-	4624 2	24 9	Y	22			93
11	4770 X	4643	-0-	-127	-0-	4635 2	8 9	Y	7			100
12	5022 X	4608	-0-	-414	-0-	4585 2	23 9	Y	21	1 8		120
01	5022 X	4684	-0-	-338	-0-	4673 2	11 9	Y	10			130
02	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4116 2	22 9	Y	20			150
*03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 2		Y	-0-			150

LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11384 - 12554		
10	4991 X	3103	-0-	-1888	-0-	3103 2		Y	-0-			30
11	4830 X	2889	-0-	-1941	-0-	2889 2		Y	-0-			30
12	4557 X	3624	-0-	-933	-0-	3624 2		Y	-0-			30
01	4309 X	4201	-0-	-108	-0-	4201 2		Y	-0-			30
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2		Y	-0-			30
03	3627 X	3615	-0-	-12	-0-	3615 2		Y	-0-			30

BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494		PERF.10674 - 11034		
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-			37
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-			37
12	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2		Y	-0-			37
01	899 N	120	-0-	-779	-0-	120 2		Y	-0-			37
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		Y	-0-			37
*03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		Y	-0-			37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	178 2	4 9	Y	4	83
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-	83
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-	83
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-	83
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	585 2	6 9	Y	5	88
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	669 2	22 9	Y	20	108

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491		
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	52 1	1576 2	Y	-0-	-0-
11	1800 N	1392	-0-	-408	-0-	58 1	1334 2	Y	-0-	-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	55 1	1274 2	Y	-0-	-0-
01	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	80 1	1371 2	Y	-0-	-0-
02	1334 N	1027	-0-	-307	-0-	42 1	985 2	Y	-0-	-0-
03	1333 N	790	-0-	-543	-0-	33 1	757 2	Y	-0-	-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433		
10	7006 X	4787	-0-	-2219	-0-	154 1	4633 2	Y	-0-	-0-
11	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	263 1	6017 2	Y	-0-	-0-
12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	248 1	5731 2	Y	-0-	-0-
01	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	297 1	5094 2	Y	-0-	-0-
02	6061 X	5933	-0-	-128	-0-	242 1	5691 2	Y	-0-	-0-
03	6479 X	3588	-0-	-2891	-0-	152 1	3436 2	Y	-0-	-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534		
10	5487 X	4250	-0-	-1237	-0-	136 1	4114 2	Y	-0-	-0-
11	5310 X	4069	-0-	-1241	-0-	170 1	3899 2	Y	-0-	-0-
12	5487 X	4495	-0-	-992	-0-	186 1	4309 2	Y	-0-	-0-
01	5053 X	4296	-0-	-757	-0-	237 1	4059 2	Y	-0-	-0-
02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	171 1	4019 2	Y	-0-	-0-
*03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	209 1	4726 2	Y	-0-	-0-

YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330		
10	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	175 1	5934 2	Y	1	18
11	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	173 1	5617 2	Y	4	22
12	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	172 1	5509 2	Y	6	28
01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	179 1	5648 2	Y	6	6
02	6119 X	4850	-0-	-1269	-0-	154 1	4692 2	Y	4	10
03	6107 X	5889	-0-	-218	-0-	171 1	5714 2	Y	4	14

RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394		
10	10974 X	10168	-0-	-806	-0-	10099 2	69 9	Y	63	91
11	10620 X	9543	-0-	-1077	-0-	9442 2	101 9	Y	92	89
12	10974 X	9252	-0-	-1722	-0-	9174 2	78 9	Y	71	116
01	10974 X	7595	-0-	-3379	-0-	7525 2	70 9	Y	64	79
02	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8404 2	73 9	Y	66	145
*03	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8116 2	66 9	Y	60	81

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4582 2	42 9	Y		38			38
11		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4192 2	65 9	Y		59	61 1		36
12		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6655 2	66 9	Y		60	38 1		58
01		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6382 2	59 9	Y		54	86 1		26
02		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5423 2	46 9	Y		42			68
03		5704 X	5328	-0-	-376	-0-	5285 2	43 9	Y		39	80 1		27

 WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

10		12989 X	9675	-0-	-3314	-0-	310 1	9365 2	N		-0-			-0-
11		12540 X	10454	-0-	-2086	-0-	438 1	10016 2	N		-0-			-0-
12		12958 X	10425	-0-	-2533	-0-	431 1	9994 2	N		-0-			-0-
01		11594 X	10024	-0-	-1570	-0-	553 1	9471 2	N		-0-			-0-
02		11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	449 1	10603 2	N		-0-			-0-
*03		11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	500 1	11333 2	N		-0-			-0-

 XTO ENERGY INC. 945936
 IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

10		3069 X	2454	-0-	-615	-0-	2454 2		N		-0-			-0-
11		2970 X	2123	-0-	-847	-0-	2123 2		N		-0-			-0-
12		3069 X	2359	-0-	-710	-0-	2359 2		N		-0-			-0-
01		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2		N		-0-			-0-
02		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N		-0-			-0-
*03		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		N		-0-			-0-

 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

10		1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1631 2		N		-0-			-0-
11		1650 N	1486	-0-	-164	-0-	1486 2		N		-0-			-0-
12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N		-0-			-0-
01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N		-0-			-0-
02		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N		-0-			-0-
*03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N		-0-			-0-

 WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N		-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N		-0-			-0-
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N		-0-			-0-
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N		-0-			-0-
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	106 2		N		-0-			-0-
*03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N		-0-			-0-

 COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		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									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365			
M	O	GAS 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
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	25	
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	25	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	25	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	25	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	25	
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	25	

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008			
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2	N	-0-	-0-	
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-	-0-	
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2	N	-0-	-0-	
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	N	-0-	-0-	
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-	-0-	
03	3131 X	2837	-0-	-294	-0-	2837	2	N	-0-	-0-	

BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134			
10	2139 N	1863	-0-	-276	-0-	1863	2	N	-0-	-0-	
11	1980 N	1948	-0-	-32	-0-	1948	2	N	-0-	-0-	
12	2015 N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2	N	-0-	-0-	
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-	-0-	
02	1885 N	1733	-0-	-152	-0-	1733	2	N	-0-	-0-	
03	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	1896	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391			
10	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2	N	-0-	-0-	
11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2	N	-0-	-0-	
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2	N	-0-	-0-	
01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2	N	-0-	-0-	
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2	N	-0-	-0-	
*03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560			
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-	-0-	
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	2	N	-0-	-0-	
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-	-0-	
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-	-0-	
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-	-0-	
*03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A			
10	2542 X	2145	-0-	-397	-0-	2145	2	N	-0-	-0-	
11	2280 X	1946	-0-	-334	-0-	1946	2	N	-0-	-0-	
12	1891 X	1715	-0-	-176	-0-	1715	2	N	-0-	-0-	
01	2139 N	1700	-0-	-439	-0-	1700	2	N	-0-	-0-	
02	1885 N	1702	-0-	-183	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	
*03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067			
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-	-0-	
11	1890 N	1756	-0-	-134	-0-	1756	2	N	-0-	-0-	
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-	-0-	
01	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2	N	-0-	-0-	
02	1711 N	1406	-0-	-305	-0-	1406	2	N	-0-	-0-	
03	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
REED GU #4		WELL #:		1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11994 - 12024	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	

10	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	2		N	-0-	-0-	
11	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	3458	2		N	-0-	-0-	
12	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	3577	2		N	-0-	-0-	
01	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	3379	2		N	-0-	-0-	
02	3538	X	3379	-0-	-159	-0-	3379	2		N	-0-	-0-	
03	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	3578	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
10	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	4361	2		N	-0-	14	
11	4470	X	4022	-0-	-448	-0-	4022	2		N	-0-	14	
12	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	4271	2		N	-0-	14	
01	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4157	2	9	9	N	8	
02	4118	X	4062	-0-	-56	-0-	4030	2	32	9	N	29	
03	4371	X	4238	-0-	-133	-0-	4232	2	6	9	N	5	

TURNER, C. E.		WELL #:		1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10500 - 11018	
10	5828	X	4418	-0-	-1410	-0-	4418	2		N	-0-	92	
11	5520	X	4541	-0-	-979	-0-	4519	2	22	9	N	20	
12	5704	X	2905	-0-	-2799	-0-	2883	2	22	9	N	20	
01	5146	X	1583	-0-	-3563	-0-	1583	2		N	-0-	132	
02	4814	X	1233	-0-	-3581	-0-	1232	2	1	9	N	1	
03	4681	X	1557	-0-	-3124	-0-	1557	2		N	-0-	133	

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12213 - 12255	
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-	-0-	
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-	-0-	
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-	-0-	
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-	-0-	
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-	-0-	
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-	-0-	

IVY, ATHEL		WELL #:		1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11038 - 12158	
10	8060	X	7092	-0-	-968	-0-	7092	2		N	-0-	-0-	
11	7800	X	5692	-0-	-2108	-0-	5692	2		N	-0-	-0-	
12	8060	X	6537	-0-	-1523	-0-	6537	2		N	-0-	-0-	
01	7812	X	5446	-0-	-2366	-0-	5446	2		N	-0-	-0-	
02	7163	X	5398	-0-	-1765	-0-	5398	2		N	-0-	-0-	
03	7099	X	5893	-0-	-1206	-0-	5893	2		N	-0-	-0-	

BLACK, H. D. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11954 - 12077	
10	2561	N	2454	-0-	-107	-0-	2454	2		N	-0-	-0-	
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-	-0-	
12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-	-0-	
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-	-0-	
02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-	-0-	
*03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-	-0-	

SNEED GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11903 - 12138	
10	1488	N	808	-0-	-680	-0-	808	2		N	-0-	-0-	
11	1440	N	684	-0-	-756	-0-	684	2		N	-0-	-0-	
12	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2		N	-0-	-0-	
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2		N	-0-	-0-	
02	667	N	638	-0-	-29	-0-	638	2		N	-0-	-0-	
03	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	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 #:		1	RRCID ->	077395	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11983 - 12117		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-			-0-
11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-			-0-
12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-			-0-
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-			-0-
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-			-0-
*03	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-			-0-

SARTOR		WELL #:		1	RRCID ->	077531	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10996 - 12132		
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-			-0-
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-			-0-
01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-			-0-
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-			-0-
*03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-			-0-

SENER		WELL #:		1	RRCID ->	077651	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10930 - 12393		
10	3689 X	3368	-0-	-321	-0-	3368	2			N	-0-			-0-
11	3570 X	2595	-0-	-975	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
12	3689 X	2297	-0-	-1392	-0-	2297	2			N	-0-			-0-
01	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-			-0-
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-			-0-
*03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-			-0-

BOYD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	078080	COMPL. DATE	07/08/1978	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12061 - 12153		
10	4278 X	4166	-0-	-112	-0-	4166	2			N	-0-			-0-
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-			-0-
12	4247 X	4000	-0-	-247	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
01	4247 X	3924	-0-	-323	-0-	3924	2			N	-0-			-0-
02	3973 X	3434	-0-	-539	-0-	3434	2			N	-0-			-0-
03	4154 X	3883	-0-	-271	-0-	3883	2			N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #:		1	RRCID ->	078939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	11032 - 12288		
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
01	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
02	2320 X	2099	-0-	-221	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
*03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-			-0-

HALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079860	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12298 - 12316		
10	3813 X	3738	-0-	-75	-0-	3738	2			N	-0-			80
11	3690 X	3634	-0-	-56	-0-	3634	2			N	-0-			80
12	3813 X	3610	-0-	-203	-0-	3610	2			N	-0-			80
01	3813 X	3445	-0-	-368	-0-	3445	2			N	-0-			80
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-			80
*03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-			80

COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	079932	COMPL. DATE	07/06/2009	TOTAL DEPTH	12461	PERF.	11256 - 12194		
10	4061 X	478	-0-	-3583	-0-	478	2			N	-0-			-0-
11	2580 X	607	-0-	-1973	-0-	607	2			N	-0-			-0-
12	2201 X	382	-0-	-1819	-0-	382	2			N	-0-			-0-
01	1891 X	1811	-0-	-80	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
02	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
*03	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11036 - 12473		
M	O	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
10	2387	X	1753	-0-	-634	-0-	1753 2	N	-0-			52
11	2310	X	2005	-0-	-305	-0-	2005 2	N	-0-			52
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2	N	-0-			52
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2	N	-0-			52
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2	N	-0-			52
03	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	2253 2	N	-0-			52

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12010 - 12111		
10	4836	X	3525	-0-	-1311	-0-	3525 2	N	-0-			-0-
11	4440	X	83	-0-	-4357	-0-	83 2	N	-0-			-0-
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-		N	-0-			-0-
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-		N	-0-			-0-
02	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 2	N	-0-			-0-
*03	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955 2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11400 - 12283		
10	2697	N	2623	-0-	-74	-0-	2623 2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2549	-0-	-31	-0-	2549 2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2617 2	N	-0-			-0-
01	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	2576 2	N	-0-			-0-
02	2465	N	2241	-0-	-224	-0-	2241 2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2418	-0-	-186	-0-	2418 2	N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11990 - 12122		
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2	N	-0-			-0-
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2	N	-0-			-0-
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 2	N	-0-			-0-
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2	N	-0-			-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2	N	-0-			-0-
*03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12209		
10	3410	X	2470	-0-	-940	-0-	2470 2	N	-0-			-0-
11	3300	X	2423	-0-	-877	-0-	2423 2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2400	-0-	-607	-0-	2400 2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2375	-0-	-632	-0-	2375 2	N	-0-			-0-
02	2813	X	2061	-0-	-752	-0-	2061 2	N	-0-			-0-
*03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11131 - 12228		
10	5735	X	4889	-0-	-846	-0-	4889 2	N	-0-			-0-
11	5550	X	4244	-0-	-1306	-0-	4244 2	N	-0-			-0-
12	5735	X	3905	-0-	-1830	-0-	3905 2	N	-0-			-0-
01	5363	X	4159	-0-	-1204	-0-	4159 2	N	-0-			-0-
02	4582	X	2302	-0-	-2280	-0-	2302 2	N	-0-			-0-
*03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 03/18/1979		TOTAL DEPTH 12374		PERF.12114 - 12209		
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468 2	N	-0-			-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-			-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			-0-
02	464	N	452	-0-	-12	-0-	452 2	N	-0-			-0-
03	527	N	253	-0-	-274	-0-	253 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444		
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
10	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	222 1	7409 2	N	-0-	188
11	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	189 1	6313 2	N	-0-	188
12	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	209 1	6956 2	N	9	197
01	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	200 1	6652 2	N	70 185 1	82
02	5684 X	5458	-0-	-226	-0-	159 1	5299 2	N	-0-	82
03	6076 X	4458	-0-	-1618	-0-	130 1	4328 2	N	-0-	82

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228		
10	3410 X	3065	-0-	-345	-0-	3065 2		N	-0-	-0-
11	3240 X	2886	-0-	-354	-0-	2886 2		N	-0-	-0-
12	3131 X	2804	-0-	-327	-0-	2804 2		N	-0-	-0-
01	3069 X	2758	-0-	-311	-0-	2758 2		N	-0-	-0-
02	2871 X	2466	-0-	-405	-0-	2466 2		N	-0-	-0-
03	3069 X	2711	-0-	-358	-0-	2711 2		N	-0-	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261		
10	3348 X	2898	-0-	-450	-0-	2898 2		N	-0-	82
11	3240 X	2372	-0-	-868	-0-	2372 2		N	-0-	82
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2		N	-0-	82
01	3348 X	3150	-0-	-198	-0-	3150 2		N	-0-	82
02	3132 X	2852	-0-	-280	-0-	2852 2		N	-0-	82
03	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	2988 2		N	-0-	82

TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293		
10	1023 N	790	-0-	-233	-0-	790 2		N	-0-	137
11	990 N	500	-0-	-490	-0-	500 2		N	-0-	137
12	930 N	456	-0-	-474	-0-	456 2		N	-0-	137
01	775 N	401	-0-	-374	-0-	401 2		N	-0-	137
02	493 N	430	-0-	-63	-0-	430 2		N	-0-	137
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2		N	-0-	137

ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134		
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-	-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-	-0-
12	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	1051 2		N	-0-	-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-	-0-
02	1189 N	1093	-0-	-96	-0-	1093 2		N	-0-	-0-
*03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		N	-0-	-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305		
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	115 1	3840 2	N	-0-	198
11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	99 1	3294 2	N	-0-	198
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	107 1	3575 2	N	-0-	198
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	100 1	3343 2	N	15	213
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	90 1	3002 2	N	40	253
*03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	85 1	2848 2	N	2 178 1	77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089511	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	12470	PERF.11157 - 12226
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			-0-	-0-
11	2070 N	1974	-0-	-96	-0-	1974	2			-0-	-0-
12	2201 N	1983	-0-	-218	-0-	1983	2			-0-	-0-
01	2294 N	1925	-0-	-369	-0-	1925	2			-0-	-0-
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			-0-	-0-
*03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			-0-	-0-

ORAND		WELL #:		1	RRCID ->	090002	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12074 - 12093
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	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
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			-0-	-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			-0-	-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			-0-	-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			-0-	-0-
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			-0-	-0-
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			-0-	-0-

WETTERMARK		WELL #:		2	RRCID ->	091202	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11118 - 12297
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			-0-	-0-
11	3180 X	2340	-0-	-840	-0-	2340	2			-0-	-0-
12	3286 X	1694	-0-	-1592	-0-	1694	2			-0-	-0-
01	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			-0-	-0-
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			-0-	-0-
*03	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			-0-	-0-

FREEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091450	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11856 - 11895
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			-0-	185
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	1	1	626	2	N	-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	1	1	663	2	N	-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	1	1	613	2	N	-0-
02	609 N	491	-0-	-118	-0-	1	1	490	2	N	-0-
03	651 N	444	-0-	-207	-0-	1	1	443	2	N	-0-

SHORT		WELL #:		1	RRCID ->	091549	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	12618	PERF.10160 - 10180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	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
10	4216 X	2704	-0-	-1512	-0-	2704	2			-0-	15
11	3780 X	1160	-0-	-2620	-0-	1160	2			-0-	15
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			-0-	15
01	3193 X	3140	-0-	-53	-0-	3140	2			-0-	15
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			-0-	15
03	3720 X	2855	-0-	-865	-0-	2855	2			-0-	15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936							
PICKETT #1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
10		4371 X	3301	-0-	-1070	-0-	3301	2	N	-0-			-0-				
11		4230 X	2624	-0-	-1606	-0-	2624	2	N	-0-			-0-				
12		4371 X	2631	-0-	-1740	-0-	2631	2	N	-0-			-0-				
01		4371 X	1691	-0-	-2680	-0-	1691	2	N	-0-			-0-				
02		3915 X	3837	-0-	-78	-0-	3837	2	N	-0-			-0-				
03		3286 X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2	N	-0-			-0-				

ORAND -A-										WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908	
10		10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2	N	-0-			-0-				
11		9840 X	9534	-0-	-306	-0-	9534	2	N	-0-			-0-				
12		10168 X	8707	-0-	-1461	-0-	8707	2	N	-0-			-0-				
01		10168 X	8884	-0-	-1284	-0-	8884	2	N	-0-			-0-				
02		9512 X	7290	-0-	-2222	-0-	7290	2	N	-0-			-0-				
*03		14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	2	N	-0-			-0-				

IVY, ATHEL UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197	
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			52				
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			52				
12		868 N	798	-0-	-70	-0-	798	2	N	-0-			52				
01		868 N	658	-0-	-210	-0-	658	2	N	-0-			52				
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-			52				
*03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			52				

CITY OF FAIRFIELD										WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294	
10		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3	N	-0-			72				
11		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3	N	-0-			72				
12		2294 N	2166	-0-	-128	-0-	2166	3	N	-0-			72				
01		2325 N	1954	-0-	-371	-0-	1954	3	N	-0-			72				
02		2175 N	1521	-0-	-654	-0-	1521	3	N	-0-			72				
03		2170 N	1611	-0-	-559	-0-	1611	3	N	-0-			72				

TEAGUE GAS UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521	
10		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	78	1	2594	2	N	-0-	85				
11		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	65	1	2166	2	N	-0-	85				
12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	56	1	1855	2	N	-0-	85				
01		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	-0-	85				
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	51	1	1711	2	N	-0-	85				
*03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	59	1	1979	2	N	5	90				
							6	9									

KING, ZENO UNIT II										WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310	
10		2077 N	1860	-0-	-217	-0-	1860	2		N	-0-		-0-				
11		2190 N	1661	-0-	-529	-0-	1661	2		N	-0-		-0-				
12		2418 N	1957	-0-	-461	-0-	1957	2		N	-0-		-0-				
01		1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1680	2		N	-0-		-0-				
02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-		-0-				
03		1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2		N	-0-		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885			
M	O	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
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
*03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		-0-

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223			
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-		-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280			
10	3038 X	2982	-0-	-56	-0-	2982 2		N	-0-		114
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		N	-0-		114
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2		N	-0-		114
01	3100 X	3010	-0-	-90	-0-	3010 2		N	-0-		114
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		N	-0-		114
03	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	2752 2	40 9	N	36		150

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384			
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	39 1	1312 2	N	-0-		173
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	35 1	1175 2	N	-0-		173
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	34 1	1127 2	N	47		220
						52 9					
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	32 1	1059 2	N	37		257
						41 9					
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	27 1	909 2	N	-0-		257
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	30 1	1016 2	N	1		258
						1 9					

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000			
10	2387 N	2188	-0-	-199	-0-	2188 2		N	-0-		185
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		N	-0-		185
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-		185
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-		185
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2272 2	20 9	N	18		203
03	2387 N	2112	-0-	-275	-0-	2090 2	22 9	N	20		223

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165			
10	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2		N	-0-		-0-
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		N	-0-		-0-
12	3069 X	2937	-0-	-132	-0-	2937 2		N	-0-		-0-
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		N	-0-		-0-
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2		N	-0-		-0-
*03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		4216 X	3612	-0-	-604	-0-	3612 2		N	-0-		-0-
11		4080 X	2542	-0-	-1538	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
12		4216 X	2352	-0-	-1864	-0-	2352 2		N	-0-		-0-
01		4061 X	3492	-0-	-569	-0-	3492 2		N	-0-		-0-
02		3799 X	3542	-0-	-257	-0-	3542 2		N	-0-		-0-
*03		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246												
10		4154 X	965	-0-	-3189	-0-	965 2		N	-0-		-0-
11		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 2		N	-0-		-0-
12		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615 2		N	-0-		-0-
01		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2		N	-0-		-0-
02		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2		N	-0-		-0-
03		4154 X	4090	-0-	-64	-0-	4090 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438												
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55 2		N	-0-		-0-
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179												
10		3689 X	3159	-0-	-530	-0-	3159 2		N	-0-		-0-
11		3570 X	3355	-0-	-215	-0-	3355 2		N	-0-		-0-
12		3689 X	3437	-0-	-252	-0-	3437 2		N	-0-		-0-
01		3689 X	3404	-0-	-285	-0-	3404 2		N	-0-		-0-
02		3451 X	3102	-0-	-349	-0-	3102 2		N	-0-		-0-
*03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		N	-0-		-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495												
10		12741 X	9602	-0-	-3139	-0-	9602 2		N	-0-		-0-
11		12330 X	8653	-0-	-3677	-0-	8653 2		N	-0-		-0-
12		11780 X	8479	-0-	-3301	-0-	8479 2		N	-0-		-0-
01		11005 X	8216	-0-	-2789	-0-	8216 2		N	-0-		-0-
02		9570 X	7782	-0-	-1788	-0-	7782 2		N	-0-		-0-
03		9610 X	6497	-0-	-3113	-0-	6497 2		N	-0-		-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338												
10		775 N	748	-0-	-27	-0-	748 2		N	-0-		-0-
11		750 N	708	-0-	-42	-0-	708 2		N	-0-		-0-
12		744 N	735	-0-	-9	-0-	735 2		N	-0-		-0-
01		744 N	739	-0-	-5	-0-	739 2		N	-0-		-0-
02		696 N	596	-0-	-100	-0-	596 2		N	-0-		-0-
03		744 N	589	-0-	-155	-0-	589 2		N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368												
10		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	121 1	4047 2	N	-0-		77
11		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	92 1	3082 2	N	-0-		77
12		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	92 1	3051 2	N	-0-		77
01		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	86 1	2874 2	N	-0-		77
02		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	69 1	2286 2	N	-0-		77
*03		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	74 1	2470 2	N	-0-		77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2		Y	-0-		-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-		-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-		-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-		-0-
02	609 N	513	-0-	-96	-0-	513	2		Y	-0-		-0-
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2		Y	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232				
10	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-		-0-
11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-		-0-
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-		-0-
01	3410 X	2987	-0-	-423	-0-	2987	2		N	-0-		-0-
02	3190 X	2998	-0-	-192	-0-	2998	2		N	-0-		-0-
03	3410 X	3146	-0-	-264	-0-	3146	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695				
10	4619 X	4115	-0-	-504	-0-	4115	2		N	-0-		-0-
11	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		N	-0-		-0-
12	4371 X	4029	-0-	-342	-0-	4029	2		N	-0-		-0-
01	4247 X	4157	-0-	-90	-0-	4157	2		N	-0-		-0-
02	4292 X	4034	-0-	-258	-0-	4034	2		N	-0-		-0-
03	4588 X	3934	-0-	-654	-0-	3934	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518				
10	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2		N	-0-		-0-
11	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2		N	-0-		-0-
12	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2		N	-0-		-0-
02	1218 N	1188	-0-	-30	-0-	1188	2		N	-0-		-0-
*03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346				
10	1612 N	1355	-0-	-257	-0-	1355	2		N	-0-		167
11	1530 N	1255	-0-	-275	-0-	1255	2		N	-0-		167
12	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2		N	-0-		167
01	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2		N	-0-		167
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-		167
*03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-		167

MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141				
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-		94
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-		94
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		94
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		94
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		94
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627				
10	3565 X	3068	-0-	-497	-0-	3068	2		N	-0-		102
11	3450 X	3049	-0-	-401	-0-	3049	2		N	-0-		102
12	3565 X	3084	-0-	-481	-0-	3084	2		N	-0-		102
01	3565 X	3298	-0-	-267	-0-	3298	2		N	-0-		102
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-		102
03	3162 X	2842	-0-	-320	-0-	2842	2		N	-0-		102

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117025	COMPL. DATE	04/13/1985	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12106 - 12131	
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

10		5580 X	4286	-0-	-1294	-0-	4286 2		N	-0-			170
11		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783 2		N	-0-			170
12		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835 2		N	-0-			170
01		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 2		N	-0-			170
02		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548 2		N	-0-			170
*03		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786 2		N	-0-			170

WINFREE		WELL #:		2	RRCID ->	117405	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12578	PERF.	11740 - 12367	
10		1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
11		1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-			-0-
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-			-0-
02		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-			-0-
03		1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1520 2		N	-0-			-0-

WARD, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	117579	COMPL. DATE	07/21/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11898 - 11908	
10		1829 N	1292	-0-	-537	-0-	1292 2		N	-0-			115
11		2130 N	1001	-0-	-1129	-0-	1001 2		N	-0-			115
12		2170 N	2113	-0-	-57	-0-	2113 2		N	-0-			115
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-			115
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1288 2	2 9	N	2			117
03		2108 N	2084	-0-	-24	-0-	2083 2	1 9	N	1			118

PENN-SENTER		WELL #:		1	RRCID ->	119008	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12271	PERF.	10949 - 12167	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	119991	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	12757	PERF.	11566 - 11997	
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
12		372 N	195	-0-	-177	-0-	195 2		N	-0-			-0-
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 2		N	-0-			-0-
02		348 N	253	-0-	-95	-0-	253 2		N	-0-			-0-
*03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	126208	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	12003 - 12020	
10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1244	-0-	-286	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
12		1581 N	1336	-0-	-245	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
01		1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-			-0-
*03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	133813	COMPL. DATE	01/21/1990	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	12147 - 12281	
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
*03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	134307	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12501	PERF.12060 - 12084				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41
11	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	-0-	1367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41
12	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	-0-	1544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41
*03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41

COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	134929	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	12448	PERF.11305 - 12356				
10	620	N	305	-0-	-315	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570	N	401	-0-	-169	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SENER		WELL #:		2	RRCID ->	136538	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12540	PERF.10870 - 12269				
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	957	N	916	-0-	-41	-0-	-0-	916	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1023	N	957	-0-	-66	-0-	-0-	957	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD		WELL #:		2	RRCID ->	138693	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11772 - 11784				
10	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	-0-	2219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	133
11	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	-0-	2049	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	133
12	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	-0-	2079	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	133
01	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	-0-	2038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	133
02	1972	N	1830	-0-	-142	-0-	-0-	1830	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	133
03	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	-0-	1993	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	133

ROBERTS, L. F.		WELL #:		3	RRCID ->	140362	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12202 - 12383				
10	4061	X	3911	-0-	-150	-0-	-0-	3911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	-0-	4149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	-0-	4129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	-0-	3978	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3799	X	3594	-0-	-205	-0-	-0-	3594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	-0-	4028	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141175	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10140 - 10240				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151119	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11847 - 11949				
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213							
M	O	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
10	1922	N	1342	-0-	-580	-0-	1342	2		N	-0-				-0-
11	1860	X	1267	-0-	-593	-0-	1267	2		N	-0-				-0-
12	1922	X	1466	-0-	-456	-0-	1466	2		N	-0-				-0-
01	1922	X	1590	-0-	-332	-0-	1590	2		N	-0-				-0-
02	1798	X	297	-0-	-1501	-0-	297	2		N	-0-				-0-
03	1457	X	14	-0-	-1443	-0-	14	2		N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294							
10	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2		N	-0-				-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-				-0-
12	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2		N	-0-				-0-
01	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1923	2		N	-0-				-0-
02	1885	N	1853	-0-	-32	-0-	1853	2		N	-0-				-0-
03	1984	N	1670	-0-	-314	-0-	1670	2		N	-0-				-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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							
10	6169	X	5308	-0-	-861	-0-	5308	2		N	-0-				30
11	5820	X	5060	-0-	-760	-0-	5060	2		N	-0-				30
12	6014	X	5180	-0-	-834	-0-	5180	2		N	-0-				30
01	5549	X	5144	-0-	-405	-0-	5144	2		N	-0-				30
02	5191	X	5031	-0-	-160	-0-	5031	2		N	-0-				30
03	5301	X	4717	-0-	-584	-0-	4717	2		N	-0-				30

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174							
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-				58
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-				58
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-				58
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-				58
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-				58
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-				58

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342							
10	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2		N	-0-				14
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-				14
12	2821	N	2617	-0-	-204	-0-	2617	2		N	-0-				14
01	2790	N	2358	-0-	-432	-0-	2358	2		N	-0-				14
02	2639	N	2265	-0-	-374	-0-	2265	2		N	-0-				14
03	2604	N	1840	-0-	-764	-0-	1840	2		N	-0-				14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11144		- 12307		
10	3534 X	3000	-0-	-534	-0-	3000	2			N	-0-					47
11	3030 X	2984	-0-	-46	-0-	2984	2			N	-0-					47
12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					47
01	3007 X	2661	-0-	-346	-0-	2661	2			N	-0-					47
02	2871 X	2694	-0-	-177	-0-	2694	2			N	-0-					47
03	3317 X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8915		- 10133		
10	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	4194	-0-	1094	1094	4194	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	5340	-0-	2440	5340	5340	2			N	-0-					-0-
*03	3100 N	4573	-0-	1473	5007	4573	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 8528		- 9372		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					67
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					67
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					67
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					67
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					67

BARNETT GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11372		- 11456		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4				WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10540		- 12230		
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	180 N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363		PERF.10310		- 10874		
10	4712 X	4298	-0-	-414	-0-	4298	2			N	-0-					190
11	4470 X	3996	-0-	-474	-0-	3996	2			N	-0-					190
12	4588 X	3997	-0-	-591	-0-	3997	2			N	-0-					190
01	4588 X	3840	-0-	-748	-0-	3840	2			N	-0-					190
02	4234 X	3472	-0-	-762	-0-	3430	2	42	9	N	38					228
03	4309 X	3792	-0-	-517	-0-	3700	2	92	9	N	84					312

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630								
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446								
10	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	2		N	-0-					-0-
11	450	N	196	-0-	-254	-0-	196	2		N	-0-					-0-
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2		N	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-					-0-
02	203	N	114	-0-	-89	-0-	114	2		N	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2		N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	120	1			-0-
01	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742								
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160								
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					67
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969								
10	1457	N	1146	-0-	-311	-0-	1146	2		N	-0-					-0-
11	1410	N	1002	-0-	-408	-0-	1002	2		N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-					-0-
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291		
M	O	GAS 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
10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2		N	-0-	-0-
11	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2		N	-0-	-0-
12	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-	-0-
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2		N	-0-	-0-
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		N	-0-	-0-
03	3782 X	3653	-0-	-129	-0-	3653 2		N	-0-	-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897		
10	1209 N	663	-0-	-546	-0-	663 2		N	-0-	71
11	1440 N	1297	-0-	-143	-0-	1297 2		N	-0-	71
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2247 2	2 9	N	2	73
01	651 N	438	-0-	-213	-0-	438 2		N	-0-	73
02	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		N	-0-	73
*03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-	73

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918		
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	30
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2		N	-0-	30
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		N	-0-	30
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2		N	-0-	30
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	30
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	30

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490		
10	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	3205 2		N	-0-	50
11	3390 X	3302	-0-	-88	-0-	3302 2		N	-0-	50
12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		N	-0-	50
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		N	-0-	50
02	3190 X	3042	-0-	-148	-0-	3031 2	11 9	N	10	60
03	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	3312 2		N	-0-	60

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984		
10	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	2057 2		N	-0-	41
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-	41
12	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2		N	-0-	41
01	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911 2		N	-0-	41
02	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-	41
03	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	2009 2		N	-0-	41

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156		
10	2914 X	1920	-0-	-994	-0-	1920 2		N	-0-	125
11	2820 X	1367	-0-	-1453	-0-	1367 2		N	-0-	125
12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		N	-0-	125
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-	125
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-	125
03	2914 N	1908	-0-	-1006	-0-	1908 2		N	-0-	125

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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									
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10844 - 11304	
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
10	3565 X	3474	-0-	-91	-0-	3474	2				45
11	3450 X	3250	-0-	-200	-0-	3250	2				45
12	3565 X	3115	-0-	-450	-0-	3115	2				45
01	3472 X	3174	-0-	-298	-0-	3174	2				45
02	3248 X	2863	-0-	-385	-0-	2863	2				45
03	3472 X	2854	-0-	-618	-0-	2854	2				45

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202	
10	4402 X	3667	-0-	-735	-0-	3667	2				-0-
11	4260 X	3815	-0-	-445	-0-	3815	2				-0-
12	4402 X	4386	-0-	-16	-0-	4386	2				-0-
01	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2				-0-
02	4118 X	3943	-0-	-175	-0-	3943	2				-0-
03	4371 X	4211	-0-	-160	-0-	4211	2				-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.12186 - 12321	
10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2				126
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2				126
12	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2				126
01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2				126
02	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2				126
*03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2				126

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.11150 - 12301	
10	4557 X	3324	-0-	-1233	-0-	3324	2				-0-
11	4410 X	3274	-0-	-1136	-0-	3274	2				-0-
12	4309 X	4010	-0-	-299	-0-	4010	2				-0-
01	4309 X	3685	-0-	-624	-0-	3685	2				-0-
02	4031 X	3229	-0-	-802	-0-	3229	2				-0-
*03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2				-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11570 - 11824	
10	6665 X	2885	-0-	-3780	-0-	2885	2				-0-
11	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2				-0-
12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2				-0-
01	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2				-0-
02	4930 X	4621	-0-	-309	-0-	4621	2				-0-
03	5270 X	2778	-0-	-2492	-0-	2778	2				-0-

BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11558 - 11971	
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2				56
11	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2				56
12	2852 X	2833	-0-	-19	-0-	2833	2				56
01	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	2617	2				56
02	2668 X	2355	-0-	-313	-0-	2355	2				56
03	2852 X	2700	-0-	-152	-0-	2700	2				56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10655 - 10906	
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2				97
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2				97
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2				97
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2				97
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2				97
*03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2				97

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222			
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	AMT CODE	BALANCE
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-		21
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-		21
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		21
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-		21
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		21
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-		21

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198			
10	2635 X	478	-0-	-2157	-0-	478 2		Y	-0-		-0-
11	2550 X	1393	-0-	-1157	-0-	1393 2		Y	-0-		-0-
12	2635 X	2217	-0-	-418	-0-	2217 2		Y	-0-		-0-
01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		Y	-0-		-0-
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		Y	-0-		-0-
*03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		Y	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554			
10	713 N	603	-0-	-110	-0-	603 2		Y	-0-		-0-
11	720 N	480	-0-	-240	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
12	837 N	565	-0-	-272	-0-	565 2		Y	-0-		-0-
01	589 N	454	-0-	-135	-0-	454 2		Y	-0-		-0-
02	464 N	321	-0-	-143	-0-	321 2		Y	-0-		-0-
03	558 N	428	-0-	-130	-0-	428 2		Y	-0-		-0-

JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279			
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-		-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-		-0-
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-		-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
*03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346			
10	1395 N	656	-0-	-739	-0-	656 2		N	-0-		11
11	1080 N	529	-0-	-551	-0-	529 2		N	-0-		11
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-		11
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		11
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		11
03	1395 N	466	-0-	-929	-0-	466 2		N	-0-		11

HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394			
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-		-0-
11	840 N	446	-0-	-394	-0-	446 2		N	-0-		-0-
12	930 N	347	-0-	-583	-0-	347 2		N	-0-		-0-
01	930 N	267	-0-	-663	-0-	267 2		N	-0-		-0-
02	435 N	257	-0-	-178	-0-	257 2		N	-0-		-0-
03	341 N	249	-0-	-92	-0-	249 2		N	-0-		-0-

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820			
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		N	-0-		78
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-		78
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		N	-0-		78
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		N	-0-		78
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-		78
*03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-		78

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11633 - 12056	
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
10	3255 X	2068	-0-	-1187	-0-	2068 2	N	-0-			-0-
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 2	N	-0-			-0-
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2	N	-0-			-0-
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2	N	-0-			-0-
02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 2	N	-0-			-0-
*03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2	N	-0-			-0-

COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4448 - 4706	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2	N	-0-			-0-
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2	N	-0-			-0-
12	3906 X	3817	-0-	-89	-0-	3817 2	N	-0-			-0-
01	4185 X	3462	-0-	-723	-0-	3462 2	N	-0-			-0-
02	3915 X	3524	-0-	-391	-0-	3524 2	N	-0-			-0-
03	4185 X	3330	-0-	-855	-0-	3330 2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11504 - 12650	
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 2	N	-0-			-0-
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2	N	-0-			-0-
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2	N	-0-			-0-
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2	N	-0-			-0-
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 2	N	-0-			-0-
*03	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11650 - 12216	
10	3658 X	2536	-0-	-1122	-0-	2536 2	N	-0-			-0-
11	3390 X	2940	-0-	-450	-0-	2940 2	N	-0-			-0-
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2	N	-0-			-0-
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2	N	-0-			-0-
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2	N	-0-			-0-
*03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11230 - 11950	
10	10292 X	7562	-0-	-2730	-0-	7562 2	N	-0-			-0-
11	9120 X	7033	-0-	-2087	-0-	7033 2	N	-0-			-0-
12	8649 X	6725	-0-	-1924	-0-	6725 2	N	-0-			-0-
01	8401 X	6109	-0-	-2292	-0-	6109 2	N	-0-			-0-
02	7627 X	6106	-0-	-1521	-0-	6106 2	N	-0-			-0-
03	7564 X	5994	-0-	-1570	-0-	5994 2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11632 - 11808	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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							
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524	
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
10	4929 X	3080	-0-	-1849	-0-	3080	2	N	-0-
11	4770 X	3130	-0-	-1640	-0-	3130	2	N	-0-
12	4929 X	3367	-0-	-1562	-0-	3367	2	N	-0-
01	4929 X	3519	-0-	-1410	-0-	3519	2	N	-0-
02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2	N	-0-
*03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2	N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998	
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-
01	2573 N	2298	-0-	-275	-0-	2298	2	N	-0-
02	2407 N	1817	-0-	-590	-0-	1817	2	N	-0-
03	2573 N	2213	-0-	-360	-0-	2213	2	N	-0-

PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710	
10	775 N	331	-0-	-444	-0-	331	2	N	-0-
11	720 N	413	-0-	-307	-0-	413	2	N	-0-
12	744 N	331	-0-	-413	-0-	331	2	N	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-
02	406 N	340	-0-	-66	-0-	340	2	N	-0-
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	2	N	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208	
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2	N	-0-
11	3540 X	3102	-0-	-438	-0-	3102	2	N	-0-
12	3658 X	3553	-0-	-105	-0-	3553	2	N	-0-
01	3658 X	3306	-0-	-352	-0-	3306	2	N	-0-
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2	N	-0-
03	3658 X	341	-0-	-3317	-0-	341	2	N	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624	
10	2697 N	2492	-0-	-205	-0-	2492	2	N	-0-
11	2640 N	2152	-0-	-488	-0-	2152	2	N	-0-
12	2728 N	2639	-0-	-89	-0-	2639	2	N	-0-
01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-
02	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-
03	2635 N	2594	-0-	-41	-0-	2594	2	N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188	
10	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2	N	-0-
11	6900 X	6553	-0-	-347	-0-	6553	2	N	-0-
12	7130 X	5524	-0-	-1606	-0-	5524	2	N	-0-
01	7130 X	8	-0-	-7122	-0-	8	2	N	-0-
02	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2	N	-0-
*03	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424		
M	O	GAS 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
10	1085 N	833	-0-	-252	-0-	833 2	N	-0-		-0-
11	960 N	302	-0-	-658	-0-	302 2	N	-0-		-0-
12	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2	N	-0-		-0-
01	837 N	507	-0-	-330	-0-	507 2	N	-0-		-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
*03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208		
10	3038 N	2247	-0-	-791	-0-	2247 2	N	-0-		-0-
11	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	3284	-0-	184	184	3284 2	N	-0-		-0-
01	2407 N	2223	-0-	-184	-0-	2223 2	N	-0-		-0-
02	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2	N	-0-		-0-
03	3038 X	2666	-0-	-372	-0-	2666 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482		
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	N	-0-		-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2	N	-0-		-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-		-0-
01	2108 N	1546	-0-	-562	-0-	1546 2	N	-0-		-0-
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-		-0-
03	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	1819 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104		
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-		-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990 2	N	-0-		-0-
02	957 N	923	-0-	-34	-0-	923 2	N	-0-		-0-
03	1023 N	854	-0-	-169	-0-	854 2	N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198967		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720		
10	1271 N	224	-0-	-1047	-0-	224 2	N	-0-		-0-
11	1560 N	259	-0-	-1301	-0-	259 2	N	-0-		-0-
12	806 N	138	-0-	-668	-0-	138 2	N	-0-		-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2	N	-0-		-0-
02	261 N	189	-0-	-72	-0-	189 2	N	-0-		-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414		
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-		N	-0-		28
11	2760 X	2341	-0-	-419	-0-	2341 2	N	-0-		28
12	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2	N	-0-		28
01	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2	N	-0-		28
02	2262 N	1616	-0-	-646	-0-	1616 2	N	-0-		28
03	3038 X	2533	-0-	-505	-0-	2533 2	N	-0-		28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168			
M	O	GAS 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
10	3658 X	3258	-0-	-400	-0-	3258	2	N	-0-	-0-	
11	3360 X	3268	-0-	-92	-0-	3268	2	N	-0-	-0-	
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2	N	-0-	-0-	
01	3410 X	3224	-0-	-186	-0-	3224	2	N	-0-	-0-	
02	3190 X	3091	-0-	-99	-0-	3091	2	N	-0-	-0-	
03	3441 X	3249	-0-	-192	-0-	3249	2	N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124			
10	2393 N	2324	-0-	-69	-0-	2324	2	N	-0-	-0-	
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	
12	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-	-0-	
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-	-0-	
*03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518			
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	-0-	-0-	
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	-0-	-0-	
12	2139 N	1737	-0-	-402	-0-	1737	2	N	-0-	-0-	
01	2139 N	849	-0-	-1290	-0-	849	2	N	-0-	-0-	
02	2001 N	985	-0-	-1016	-0-	985	2	N	-0-	-0-	
*03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360			
10	4619 X	4218	-0-	-401	-0-	4218	2	N	-0-	-0-	
11	4470 X	1682	-0-	-2788	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	
12	4495 X	1576	-0-	-2919	-0-	1576	2	N	-0-	-0-	
01	4433 X	3287	-0-	-1146	-0-	3287	2	N	-0-	-0-	
02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2	N	-0-	-0-	
*03	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2	N	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164			
10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	N	-0-	-0-	
11	3000 N	3377	-0-	377	377	3377	2	N	-0-	-0-	
12	3100 N	3106	-0-	6	383	3106	2	N	-0-	-0-	
01	2654 N	2271	-0-	-383	-0-	2271	2	N	-0-	-0-	
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-	-0-	
*03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-	-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138			
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2	N	-0-	-0-	
11	3000 N	4190	-0-	1190	1190	4190	2	N	-0-	-0-	
12	5465 X	4275	-0-	-1190	-0-	4275	2	N	-0-	-0-	
01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2	N	-0-	-0-	
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-	-0-	
*03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2	N	-0-	-0-	

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165			
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	Y	-0-	-0-	
11	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2	Y	-0-	-0-	
12	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2	Y	-0-	-0-	
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2	Y	-0-	-0-	
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2	Y	-0-	-0-	
*03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	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 #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 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
10	2263 N	1559	-0-	-704	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
11	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2	N	-0-		-0-
12	2728 N	2625	-0-	-103	-0-	2625 2	N	-0-		-0-
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2	N	-0-		-0-
02	2552 N	1383	-0-	-1169	-0-	1383 2	N	-0-		-0-
*03	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380		
10	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2	N	-0-		-0-
11	2880 N	2176	-0-	-704	-0-	2176 2	N	-0-		-0-
12	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2	N	-0-		-0-
01	2852 N	1695	-0-	-1157	-0-	1695 2	N	-0-		-0-
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	N	-0-		-0-
03	2883 N	2489	-0-	-394	-0-	2489 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993		
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	Y	-0-		-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	Y	-0-		-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	Y	-0-		-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	Y	-0-		-0-
02	406 N	327	-0-	-79	-0-	327 2	Y	-0-		-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	Y	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430		
10	5549 X	5309	-0-	-240	-0-	5309 2	N	-0-		-0-
11	5370 X	5222	-0-	-148	-0-	5222 2	N	-0-		-0-
12	5549 X	4769	-0-	-780	-0-	4769 2	N	-0-		-0-
01	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912 2	N	-0-		-0-
02	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416 2	N	-0-		-0-
03	5394 X	4872	-0-	-522	-0-	4872 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222		
10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	N	-0-		-0-
11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2	N	-0-		-0-
12	2480 N	2471	-0-	-9	-0-	2471 2	N	-0-		-0-
01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2	N	-0-		-0-
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2	N	-0-		-0-
*03	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150		
10	7440 X	6990	-0-	-450	-0-	6990 2	N	-0-		-0-
11	7200 X	5830	-0-	-1370	-0-	5830 2	N	-0-		-0-
12	7440 X	7005	-0-	-435	-0-	7005 2	N	-0-		-0-
01	7285 X	6664	-0-	-621	-0-	6664 2	N	-0-		-0-
02	6525 X	5836	-0-	-689	-0-	5836 2	N	-0-		-0-
03	7006 X	6191	-0-	-815	-0-	6191 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368		
10	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	3604 2	N	-0-		-0-
11	3600 X	2800	-0-	-800	-0-	2800 2	N	-0-		-0-
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2	N	-0-		-0-
01	3596 X	3148	-0-	-448	-0-	3148 2	N	-0-		-0-
02	3364 X	2844	-0-	-520	-0-	2844 2	N	-0-		-0-
03	3596 X	560	-0-	-3036	-0-	560 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11115 - 11454				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	5208	X	3179	-0-	-2029	-0-	3179	2		N	-0-			90
11	5100	X	3236	-0-	-1864	-0-	3236	2		N	-0-			90
12	5270	X	2617	-0-	-2653	-0-	2617	2		N	-0-			90
01	5270	X	1861	-0-	-3409	-0-	1861	2		N	-0-			90
02	4611	X	376	-0-	-4235	-0-	376	2		N	-0-			90
*03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2		N	-0-			90

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11586 - 12020				
10	3813	X	2721	-0-	-1092	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
11	3180	X	718	-0-	-2462	-0-	718	2		N	-0-			-0-
12	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
01	3224	X	2825	-0-	-399	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
02	2842	X	2536	-0-	-306	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
03	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2627	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409				
10	3596	X	2709	-0-	-887	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
11	3480	X	2287	-0-	-1193	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
12	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
01	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
02	3364	X	3257	-0-	-107	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
03	3565	X	3127	-0-	-438	-0-	3127	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108				
10	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
11	2550	N	2476	-0-	-74	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
01	2604	N	2589	-0-	-15	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
02	2407	N	2082	-0-	-325	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
03	2511	N	2347	-0-	-164	-0-	2347	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516				
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
11	3270	X	3224	-0-	-46	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
12	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
03	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	3271	2		N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922				
10	5673	X	5390	-0-	-283	-0-	5390	2		Y	-0-			-0-
11	5490	X	5207	-0-	-283	-0-	5207	2		Y	-0-			-0-
12	5673	X	5466	-0-	-207	-0-	5466	2		Y	-0-			-0-
01	5456	X	5090	-0-	-366	-0-	5090	2		Y	-0-			-0-
02	5104	X	4925	-0-	-179	-0-	4925	2		Y	-0-			-0-
03	5456	X	4884	-0-	-572	-0-	4884	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282				
10	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
01	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
02	1450	N	437	-0-	-1013	-0-	437	2		N	-0-			-0-
*03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	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 #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046		
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
10	4650 X	3624	-0-	-1026	-0-	3624 2	N	-0-		-0-
11	3870 X	3381	-0-	-489	-0-	3381 2	N	-0-		-0-
12	3596 X	3275	-0-	-321	-0-	3275 2	N	-0-		-0-
01	3627 X	3532	-0-	-95	-0-	3532 2	N	-0-		-0-
02	3393 X	2853	-0-	-540	-0-	2853 2	N	-0-		-0-
*03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020		
10	1364 N	931	-0-	-433	-0-	931 2	N	-0-		-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921 2	N	-0-		-0-
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
02	1015 N	858	-0-	-157	-0-	858 2	N	-0-		-0-
03	930 N	762	-0-	-168	-0-	762 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252		
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2	N	-0-		-0-
11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 2	N	-0-		-0-
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 2	N	-0-		-0-
01	4154 X	4134	-0-	-20	-0-	4134 2	N	-0-		-0-
02	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2	N	-0-		-0-
*03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632		
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-		-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-		-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-		-0-
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-		-0-
*03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486		
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2	N	-0-		-0-
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2	N	-0-		-0-
12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2	N	-0-		-0-
01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2	N	-0-		-0-
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2	N	-0-		-0-
*03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434		
10	4712 X	2676	-0-	-2036	-0-	2676 2	N	-0-		-0-
11	4560 X	3655	-0-	-905	-0-	3655 2	N	-0-		-0-
12	4712 X	3693	-0-	-1019	-0-	3693 2	N	-0-		-0-
01	2821 X	2553	-0-	-268	-0-	2553 2	N	-0-		-0-
02	3538 X	1761	-0-	-1777	-0-	1761 2	N	-0-		-0-
*03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582		
10	3720 X	3447	-0-	-273	-0-	3447 2	N	-0-		-0-
11	3420 X	2771	-0-	-649	-0-	2771 2	N	-0-		-0-
12	3751 X	2810	-0-	-941	-0-	2810 2	N	-0-		-0-
01	3751 X	2923	-0-	-828	-0-	2923 2	N	-0-		-0-
02	3509 X	2865	-0-	-644	-0-	2865 2	N	-0-		-0-
03	3441 X	3023	-0-	-418	-0-	3023 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 #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436		
M	O	GAS 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
10	3534 X	2882	-0-	-652	-0-	2882 2	N	-0-		-0-
11	3330 X	2896	-0-	-434	-0-	2896 2	N	-0-		-0-
12	3286 X	2831	-0-	-455	-0-	2831 2	N	-0-		-0-
01	3131 X	2727	-0-	-404	-0-	2727 2	N	-0-		-0-
02	2842 X	2582	-0-	-260	-0-	2582 2	N	-0-		-0-
03	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	2713 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480		
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-		-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-		-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
03	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848		
10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2	N	-0-		-0-
11	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2	N	-0-		-0-
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749 2	N	-0-		-0-
01	4650 X	4428	-0-	-222	-0-	4428 2	N	-0-		-0-
02	4350 X	3626	-0-	-724	-0-	3626 2	N	-0-		-0-
03	4650 X	4302	-0-	-348	-0-	4302 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898		
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	Y	-0-		-0-
11	1260 N	1017	-0-	-243	-0-	1017 2	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	1048 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051 2	Y	-0-		-0-
02	986 N	571	-0-	-415	-0-	571 2	Y	-0-		-0-
03	1054 N	81	-0-	-973	-0-	81 2	Y	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980		
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173 2	N	-0-		-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423		
10	5053 X	4774	-0-	-279	-0-	4774 2	N	-0-		-0-
11	4830 X	4522	-0-	-308	-0-	4522 2	N	-0-		-0-
12	5022 X	4576	-0-	-446	-0-	4576 2	N	-0-		-0-
01	5022 X	4306	-0-	-716	-0-	4306 2	N	-0-		-0-
02	4698 X	3765	-0-	-933	-0-	3765 2	N	-0-		-0-
03	4774 X	4520	-0-	-254	-0-	4520 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378		
10	6231 X	5168	-0-	-1063	-0-	5168 2	N	-0-		-0-
11	5970 X	4559	-0-	-1411	-0-	4559 2	N	-0-		-0-
12	6107 X	3649	-0-	-2458	-0-	3649 2	N	-0-		-0-
01	6107 X	5707	-0-	-400	-0-	5707 2	N	-0-		-0-
02	5452 X	4676	-0-	-776	-0-	4676 2	N	-0-		-0-
03	5177 X	4819	-0-	-358	-0-	4819 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234			
M	O	GAS 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
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	2	N	-0-	-0-	
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056			
10	3193 X	2941	-0-	-252	-0-	2941	2	N	-0-	-0-	
11	3090 X	2502	-0-	-588	-0-	2502	2	N	-0-	-0-	
12	2914 X	2689	-0-	-225	-0-	2689	2	N	-0-	-0-	
01	2945 X	2725	-0-	-220	-0-	2725	2	N	-0-	-0-	
02	2755 X	2548	-0-	-207	-0-	2548	2	N	-0-	-0-	
03	2945 X	2639	-0-	-306	-0-	2639	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126			
10	3038 X	2425	-0-	-613	-0-	2425	2	N	-0-	-0-	
11	2940 X	2356	-0-	-584	-0-	2356	2	N	-0-	-0-	
12	3038 X	2820	-0-	-218	-0-	2820	2	N	-0-	-0-	
01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	N	-0-	-0-	
02	2320 X	2196	-0-	-124	-0-	2196	2	N	-0-	-0-	
03	2821 X	2424	-0-	-397	-0-	2424	2	N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516			
10	1581 N	1303	-0-	-278	-0-	1303	2	N	-0-	-0-	
11	1470 N	1164	-0-	-306	-0-	1164	2	N	-0-	-0-	
12	1581 N	1202	-0-	-379	-0-	1202	2	N	-0-	-0-	
01	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2	N	-0-	-0-	
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-	-0-	
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540			
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-	-0-	
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-	-0-	
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-	-0-	
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-	-0-	
02	1624 N	1554	-0-	-70	-0-	1554	2	N	-0-	-0-	
03	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2	N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560			
10	7874 X	7111	-0-	-763	-0-	7111	2	N	-0-	-0-	
11	7620 X	6531	-0-	-1089	-0-	6531	2	N	-0-	-0-	
12	7037 X	6353	-0-	-684	-0-	6353	2	N	-0-	-0-	
01	7099 X	6399	-0-	-700	-0-	6399	2	N	-0-	-0-	
02	6641 X	5737	-0-	-904	-0-	5737	2	N	-0-	-0-	
03	7099 X	6034	-0-	-1065	-0-	6034	2	N	-0-	-0-	

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086			
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2	Y	-0-	-0-	
11	1710 X	1336	-0-	-374	-0-	1336	2	Y	-0-	-0-	
12	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	Y	-0-	-0-	
01	1767 X	598	-0-	-1169	-0-	598	2	Y	-0-	-0-	
02	1653 X	823	-0-	-830	-0-	823	2	Y	-0-	-0-	
03	1767 X	1697	-0-	-70	-0-	1697	2	Y	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	209683	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.11230 - 12442		
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

10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
12		1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
02		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
*03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	210129	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11454 - 12580		
10		3410 X	3151	-0-	-259	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
11		3270 X	3036	-0-	-234	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
12		3348 X	3072	-0-	-276	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
01		3255 X	3040	-0-	-215	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
02		3016 X	2952	-0-	-64	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
*03		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	210380	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11218 - 12436		
10		2976 X	2162	-0-	-814	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
11		2880 X	2524	-0-	-356	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
12		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
01		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
02		2697 X	2689	-0-	-8	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
03		2976 X	2123	-0-	-853	-0-	2123	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	211140	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10637 - 10688		
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	211145	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12325	PERF.10784 - 12033		
10		4650 X	3919	-0-	-731	-0-	3918	2	1 9	N	1			40
11		4320 X	3744	-0-	-576	-0-	3744	2		N	-0-			40
12		4464 X	3205	-0-	-1259	-0-	3205	2		N	-0-			40
01		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		N	-0-			40
02		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			40
03		3906 X	3649	-0-	-257	-0-	3649	2		N	-0-			40

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	211247	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12960	PERF.11480 - 12658		
10		6789 X	5414	-0-	-1375	-0-	5414	2		N	-0-			33
11		6480 X	5133	-0-	-1347	-0-	5133	2		N	-0-			33
12		6696 X	6185	-0-	-511	-0-	6185	2		N	-0-			33
01		6231 X	6004	-0-	-227	-0-	6004	2		N	-0-			33
02		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-			33
03		6200 X	5338	-0-	-862	-0-	5338	2		N	-0-			33

COSSON GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	211466	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11330 - 12496		
10		992 N	625	-0-	-367	-0-	625	2		N	-0-			-0-
11		960 N	412	-0-	-548	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12		992 N	475	-0-	-517	-0-	475	2		N	-0-			-0-
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
03		465 N	444	-0-	-21	-0-	444	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 #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705		PERF.11280 - 12464	
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
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
01	713 N	410	-0-	-303	-0-	410 2		N	-0-		-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10638 - 12306	
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2		N	-0-		-0-
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-		-0-
01	2728 N	1652	-0-	-1076	-0-	1652 2		N	-0-		-0-
02	2610 N	1589	-0-	-1021	-0-	1589 2		N	-0-		-0-
*03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-		-0-

S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330		PERF.10788 - 11274	
10	2108 N	2072	-0-	-36	-0-	2072 2		N	-0-		-0-
11	2070 N	1986	-0-	-84	-0-	1986 2		N	-0-		-0-
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-		-0-
01	2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2073 2		N	-0-		-0-
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-		-0-
*03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11360 - 12610	
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		N	-0-		-0-
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2		N	-0-		-0-
12	3751 X	3556	-0-	-195	-0-	3556 2		N	-0-		-0-
01	3751 X	3563	-0-	-188	-0-	3563 2		N	-0-		-0-
02	3509 X	3224	-0-	-285	-0-	3224 2		N	-0-		-0-
03	3751 X	2643	-0-	-1108	-0-	2643 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12398	
10	4619 X	3895	-0-	-724	-0-	3895 2		N	-0-		-0-
11	4230 X	3856	-0-	-374	-0-	3856 2		N	-0-		-0-
12	4371 X	3505	-0-	-866	-0-	3505 2		N	-0-		-0-
01	4371 X	1360	-0-	-3011	-0-	1360 2		N	-0-		-0-
02	3799 X	1382	-0-	-2417	-0-	1382 2		N	-0-		-0-
03	3999 X	1380	-0-	-2619	-0-	1380 2		N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10916 - 11964	
10	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901 2		N	-0-		-0-
11	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450 2		N	-0-		-0-
12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 2		N	-0-		-0-
01	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868 2		N	-0-		-0-
02	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2		N	-0-		-0-
*03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11764 - 12162	
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
11	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1441 2		N	-0-		-0-
12	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537 2		N	-0-		-0-
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-		-0-
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
03	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	1319 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 #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292		
M	O	GAS 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
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-		-0-
11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2	N	-0-		-0-
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2	N	-0-		-0-
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2	N	-0-		-0-
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	N	-0-		-0-
*03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656		
10	4929 X	137	-0-	-4792	-0-	137 2	N	-0-		-0-
11	3630 X	153	-0-	-3477	-0-	153 2	N	-0-		-0-
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-		N	-0-		-0-
01	868 X	225	-0-	-643	-0-	225 2	N	-0-		-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-		N	-0-		-0-
03	155 X	10	-0-	-145	-0-	10 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076		
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-		-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-		-0-
12	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	906	-0-	-272	-0-	906 2	N	-0-		-0-
02	1102 N	773	-0-	-329	-0-	773 2	N	-0-		-0-
03	1085 N	842	-0-	-243	-0-	842 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966		
10	2449 N	2412	-0-	-37	-0-	2412 2	Y	-0-		3
11	2400 N	2361	-0-	-39	-0-	2361 2	Y	-0-		3
12	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	2441 2	Y	-0-		3
01	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	2351 2	Y	-0-		3
02	2291 N	2229	-0-	-62	-0-	2229 2	Y	-0-		3
03	2449 N	2256	-0-	-193	-0-	2256 2	Y	-0-		3

HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270		
10	2604 N	2350	-0-	-254	-0-	2350 2	N	-0-		-0-
11	2730 N	2491	-0-	-239	-0-	2491 2	N	-0-		-0-
12	2604 N	2167	-0-	-437	-0-	2167 2	N	-0-		-0-
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2	N	-0-		-0-
02	2407 N	2362	-0-	-45	-0-	2362 2	N	-0-		-0-
03	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	2055 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474		
10	10757 X	9814	-0-	-943	-0-	9814 2	N	-0-		-0-
11	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11065 2	N	-0-		-0-
12	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	10916 2	N	-0-		-0-
01	10757 X	8985	-0-	-1772	-0-	8985 2	N	-0-		-0-
02	10063 X	8852	-0-	-1211	-0-	8852 2	N	-0-		-0-
03	10757 X	10024	-0-	-733	-0-	10024 2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-
02	2900 X	2467	-0-	-433	-0-	2467	2			N	-0-
03	3100 X	2418	-0-	-682	-0-	2418	2			N	-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11099 - 12351	
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-
01	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-
03	1147 N	847	-0-	-300	-0-	847	2			N	-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694		PERF.11234 - 12434	
10	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2			N	28
11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	28
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	28
01	3720 X	3124	-0-	-596	-0-	3124	2			N	28
02	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	3323	2			N	28
*03	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	28

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11087 - 12268	
10	7936 X	7719	-0-	-217	-0-	7719	2			N	47
11	7680 X	7492	-0-	-188	-0-	7492	2			N	47
12	7936 X	7707	-0-	-229	-0-	7707	2			N	47
01	7936 X	7659	-0-	-277	-0-	7659	2			N	47
02	7424 X	7279	-0-	-145	-0-	7146	2	133	9	N	168
*03	7750 X	7417	-0-	-333	-0-	7351	2	66	9	N	50

REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11112 - 12285	
10	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	40
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4321	2	6	9	N	45
12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	45
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	45
02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	45
*03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	45

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749		PERF.11424 - 12576	
10	6076 X	5480	-0-	-596	-0-	5480	2			N	250
11	5520 X	4481	-0-	-1039	-0-	4481	2			N	250
12	5704 X	5142	-0-	-562	-0-	5142	2			N	250
01	5487 X	4760	-0-	-727	-0-	4760	2			N	250
02	5133 X	3725	-0-	-1408	-0-	3725	2			N	250
03	5487 X	4682	-0-	-805	-0-	4682	2			N	250

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11260 - 12546	
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-
12	3813 X	3705	-0-	-108	-0-	3705	2			N	-0-
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-
*03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-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	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385 2	N	-0-			-0-
11	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2	N	-0-			-0-
12	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2	N	-0-			-0-
01	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 2	N	-0-			-0-
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2	N	-0-			-0-
*03	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11025 - 12150	
10	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 2	N	-0-			-0-
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 2	N	-0-			-0-
12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2	N	-0-			-0-
01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2	N	-0-			-0-
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2	N	-0-			-0-
03	3658 X	3500	-0-	-158	-0-	3500 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444		PERF.11810 - 12295	
10	4774 X	3384	-0-	-1390	-0-	3384 2	N	-0-			-0-
11	4620 X	3199	-0-	-1421	-0-	3199 2	N	-0-			-0-
12	4774 X	4031	-0-	-743	-0-	4031 2	N	-0-			-0-
01	4774 X	4074	-0-	-700	-0-	4074 2	N	-0-			-0-
02	4205 X	3571	-0-	-634	-0-	3571 2	N	-0-			-0-
03	4030 X	2939	-0-	-1091	-0-	2939 2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11422 - 12600	
10	1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1632 2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1466	-0-	-124	-0-	1466 2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	1398 2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	1405 2	N	-0-			-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	N	-0-			-0-
*03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2	N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11260 - 12524	
10	4712 X	4631	-0-	-81	-0-	4631 2	N	-0-			-0-
11	4560 X	3205	-0-	-1355	-0-	3205 2	N	-0-			-0-
12	4712 X	4184	-0-	-528	-0-	4184 2	N	-0-			-0-
01	4619 X	3768	-0-	-851	-0-	3768 2	N	-0-			-0-
02	4321 X	3486	-0-	-835	-0-	3486 2	N	-0-			-0-
03	4619 X	3588	-0-	-1031	-0-	3588 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546		PERF.11868 - 12385	
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2	N	-0-			-0-
11	3210 X	3121	-0-	-89	-0-	3121 2	N	-0-			-0-
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2	N	-0-			-0-
01	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	3302 2	N	-0-			-0-
02	3103 X	2898	-0-	-205	-0-	2898 2	N	-0-			-0-
03	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	3069 2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384		PERF.11070 - 12193	
10	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440 2	N	-0-			-0-
11	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 2	N	-0-			-0-
12	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2	N	-0-			-0-
01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 2	N	-0-			-0-
02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2	N	-0-			-0-
*03	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-		-0-
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-		-0-
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-		-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2	N	-0-		-0-
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-		-0-
*03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2	N	-0-		-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160		
10	10664 X	9065	-0-	-1599	-0-	9065 2	N	-0-		-0-
11	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	10832 2	N	-0-		-0-
12	10664 X	8411	-0-	-2253	-0-	8411 2	N	-0-		-0-
01	10664 X	7874	-0-	-2790	-0-	7874 2	N	-0-		-0-
02	9976 X	7825	-0-	-2151	-0-	7825 2	N	-0-		-0-
03	10664 X	6577	-0-	-4087	-0-	6577 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527		
10	8060 X	7291	-0-	-769	-0-	7291 2	N	-0-		-0-
11	7800 X	6907	-0-	-893	-0-	6907 2	N	-0-		-0-
12	8060 X	6314	-0-	-1746	-0-	6314 2	N	-0-		-0-
01	8060 X	7281	-0-	-779	-0-	7281 2	N	-0-		-0-
02	7250 X	4800	-0-	-2450	-0-	4800 2	N	-0-		-0-
03	7285 X	6995	-0-	-290	-0-	6995 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211		
10	3751 X	2502	-0-	-1249	-0-	2502 2	N	-0-		-0-
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2	N	-0-		-0-
12	2976 X	2515	-0-	-461	-0-	2515 2	N	-0-		-0-
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2	N	-0-		-0-
02	3248 X	2873	-0-	-375	-0-	2873 2	N	-0-		-0-
*03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2	N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150		
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214		
10	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308 2	N	-0-		-0-
11	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424 2	N	-0-		-0-
12	5022 X	4607	-0-	-415	-0-	4607 2	N	-0-		-0-
01	5022 X	4486	-0-	-536	-0-	4486 2	N	-0-		-0-
02	4698 X	3852	-0-	-846	-0-	3852 2	N	-0-		-0-
03	5022 X	4761	-0-	-261	-0-	4761 2	N	-0-		-0-

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402		
10	3162 X	1579	-0-	-1583	-0-	1579 2	N	-0-		-0-
11	3060 X	1439	-0-	-1621	-0-	1439 2	N	-0-		-0-
12	3162 X	2277	-0-	-885	-0-	2277 2	N	-0-		-0-
01	3162 X	1191	-0-	-1971	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
02	2958 X	707	-0-	-2251	-0-	707 2	N	-0-		-0-
03	2263 X	1274	-0-	-989	-0-	1274 2	N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
10		2759 N	2369	-0-	-390	-0-	2369	2		N	-0-	-0-
11		2670 N	2254	-0-	-416	-0-	2254	2		N	-0-	-0-
12		2697 N	2337	-0-	-360	-0-	2337	2		N	-0-	-0-
01		2356 N	1044	-0-	-1312	-0-	1044	2		N	-0-	-0-
02		2175 N	645	-0-	-1530	-0-	645	2		N	-0-	-0-
*03		3100 N	3499	-0-	399	399	3499	2		N	-0-	-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219341	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11039	- 12235
10		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-	-0-
11		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-	-0-
12		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-	-0-
01		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-	-0-
02		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-	-0-
*03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	219836	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	12570	PERF.11191	- 12392
10		4960 X	3507	-0-	-1453	-0-	3507	2		N	-0-	-0-
11		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2		N	-0-	-0-
12		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2		N	-0-	-0-
01		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2		N	-0-	-0-
02		4640 X	4532	-0-	-108	-0-	4532	2		N	-0-	-0-
03		4960 X	4749	-0-	-211	-0-	4749	2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219904	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11295	- 12469
10		7068 X	7027	-0-	-41	-0-	7027	2		N	-0-	-0-
11		6840 X	6485	-0-	-355	-0-	6485	2		N	-0-	-0-
12		7068 X	6608	-0-	-460	-0-	6608	2		N	-0-	-0-
01		7068 X	6512	-0-	-556	-0-	6512	2		N	-0-	-0-
02		6583 X	6109	-0-	-474	-0-	6109	2		N	-0-	-0-
03		7037 X	6598	-0-	-439	-0-	6598	2		N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219908	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	12807	PERF.11295	- 12545
10		5952 X	4682	-0-	-1270	-0-	4682	2		N	-0-	-0-
11		5430 X	4748	-0-	-682	-0-	4748	2		N	-0-	-0-
12		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2		N	-0-	-0-
01		4681 X	3801	-0-	-880	-0-	3801	2		N	-0-	-0-
02		4582 X	4553	-0-	-29	-0-	4553	2		N	-0-	-0-
*03		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2		N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	220097	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.11427	- 12616
10		3410 X	3087	-0-	-323	-0-	3087	2		N	-0-	-0-
11		3300 X	2258	-0-	-1042	-0-	2258	2		N	-0-	-0-
12		3410 X	1000	-0-	-2410	-0-	1000	2		N	-0-	-0-
01		3410 X	3235	-0-	-175	-0-	3235	2		N	-0-	-0-
02		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-	-0-
*03		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-	-0-

ROPER		WELL #:		3	RRCID ->	221366	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10985	- 12110
10		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2		N	-0-	-0-
11		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2		N	-0-	-0-
12		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-	-0-
01		3596 X	2925	-0-	-671	-0-	2925	2		N	-0-	-0-
02		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-	-0-
*03		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	10515	-0-	7515	7515	10515 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	10439	-0-	7339	14854	10439 2	N	-0-			-0-
01	24856 X	10002	-0-	-14854	-0-	10002 2	N	-0-			-0-
02	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849 2	N	-0-			-0-
*03	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	9103 2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292	
10	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8585 2	N	-0-			-0-
11	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877 2	N	-0-			-0-
12	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013 2	N	-0-			-0-
01	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274 2	N	-0-			-0-
02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017 2	N	-0-			-0-
*03	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451 2	N	-0-			-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307	
10	4464 X	4205	-0-	-259	-0-	4205 2	N	-0-			-0-
11	4320 X	4113	-0-	-207	-0-	4113 2	N	-0-			-0-
12	4464 X	3987	-0-	-477	-0-	3987 2	N	-0-			-0-
01	4464 X	4073	-0-	-391	-0-	4073 2	N	-0-			-0-
02	4176 X	3221	-0-	-955	-0-	3221 2	N	-0-			-0-
03	4247 X	3681	-0-	-566	-0-	3681 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329	
10	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 2	N	-0-			-0-
11	3600 X	3467	-0-	-133	-0-	3467 2	N	-0-			-0-
12	3472 X	3126	-0-	-346	-0-	3126 2	N	-0-			-0-
01	3720 X	2856	-0-	-864	-0-	2856 2	N	-0-			-0-
02	3480 X	3144	-0-	-336	-0-	3144 2	N	-0-			-0-
03	3720 X	3447	-0-	-273	-0-	3446 2	N	1	1	1 8	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311	
10	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863 2	N	-0-			-0-
11	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529 2	N	-0-			-0-
12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420 2	N	-0-			-0-
01	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 2	N	-0-			-0-
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2	N	-0-			-0-
*03	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258	
10	3038 X	2302	-0-	-736	-0-	2302 2	N	-0-			-0-
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2	N	-0-			-0-
12	3038 X	2549	-0-	-489	-0-	2549 2	N	-0-			-0-
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2	N	-0-			-0-
02	2842 X	727	-0-	-2115	-0-	727 2	N	-0-			-0-
*03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2	N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288	
10	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2	N	-0-			-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-			-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-			-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-			-0-
02	812 N	806	-0-	-6	-0-	806 2	N	-0-			-0-
03	868 N	858	-0-	-10	-0-	858 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210								
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-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								
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		N	-0-					90
11	4710	X	4566	-0-	-144	-0-	4566	2		N	-0-					90
12	4867	X	4514	-0-	-353	-0-	4514	2		N	-0-					90
01	4867	X	4312	-0-	-555	-0-	4312	2		N	-0-					90
02	4553	X	4058	-0-	-495	-0-	4058	2		N	-0-					90
03	4867	X	4259	-0-	-608	-0-	4259	2		N	-0-					90

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067								
10	4557	X	3154	-0-	-1403	-0-	3154	2		N	-0-					-0-
11	4290	X	3947	-0-	-343	-0-	3947	2		N	-0-					-0-
12	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2		N	-0-					-0-
01	4092	X	2599	-0-	-1493	-0-	2599	2		N	-0-					-0-
02	3828	X	3718	-0-	-110	-0-	3718	2		N	-0-					-0-
03	4092	X	3191	-0-	-901	-0-	3191	2		N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548								
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-					-0-
12	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2908	2		N	-0-					-0-
01	3348	X	1160	-0-	-2188	-0-	1160	2		N	-0-					-0-
02	3132	X	1585	-0-	-1547	-0-	1585	2		N	-0-					-0-
03	3348	X	3063	-0-	-285	-0-	3063	2		N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201								
10	4805	X	2194	-0-	-2611	-0-	2194	2		N	-0-					-0-
11	4350	X	701	-0-	-3649	-0-	701	2		N	-0-					-0-
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2		N	-0-					-0-
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2		N	-0-					-0-
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-					-0-
03	4805	X	4300	-0-	-505	-0-	4300	2		N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397								
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2		N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-					-0-
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2		N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-					-0-
02	754	N	703	-0-	-51	-0-	703	2		N	-0-					-0-
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2		N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415								
10	7037	X	4155	-0-	-2882	-0-	4155	2		N	-0-					-0-
11	6810	X	3638	-0-	-3172	-0-	3638	2		N	-0-					-0-
12	5456	X	4555	-0-	-901	-0-	4555	2		N	-0-					-0-
01	5146	X	2445	-0-	-2701	-0-	2445	2		N	-0-					-0-
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-					-0-
*03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4278 X	4204	-0-	-74	-0-	4204	2	N	-0-	-0-	-0-	

ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207				
10	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2	N	-0-	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566				
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515				
10	10478 X	3750	-0-	-6728	-0-	3750	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	10140 X	17	-0-	-10123	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	10478 X	3018	-0-	-7460	-0-	3018	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	10447 X	4113	-0-	-6334	-0-	4113	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2	N	-0-	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436				
10	2449 N	1833	-0-	-616	-0-	1833	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2387 N	2036	-0-	-351	-0-	2036	2	N	-0-	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395				
10	4247 X	3355	-0-	-892	-0-	3355	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	4247 X	3208	-0-	-1039	-0-	3208	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	4247 X	3175	-0-	-1072	-0-	3175	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3973 X	3745	-0-	-228	-0-	3745	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4185 X	2764	-0-	-1421	-0-	2764	2	N	-0-	-0-	-0-	

SEENTER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471				
10	2635 N	2392	-0-	-243	-0-	2392	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2550 N	1915	-0-	-635	-0-	1915	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2635 N	1850	-0-	-785	-0-	1850	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-	-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	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
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-	68
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-	68
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		N	-0-	68
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2569 2	4 9	N	4	72
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		N	-0-	72
*03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 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		
10	3441 X	3305	-0-	-136	-0-	3305 2		N	-0-	-0-
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2		N	-0-	-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2		N	-0-	-0-
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2		N	-0-	-0-
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2		N	-0-	-0-
*03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2		N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985		
10	4185 X	3574	-0-	-611	-0-	3574 2		N	-0-	-0-
11	4050 X	3542	-0-	-508	-0-	3542 2		N	-0-	-0-
12	4185 X	3332	-0-	-853	-0-	3332 2		N	-0-	-0-
01	4061 X	3332	-0-	-729	-0-	3332 2		N	-0-	-0-
02	3567 X	3265	-0-	-302	-0-	3265 2		N	-0-	-0-
03	3658 X	3433	-0-	-225	-0-	3433 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		
10	5487 X	5199	-0-	-288	-0-	5199 2		N	-0-	20
11	5310 X	3756	-0-	-1554	-0-	3756 2		N	-0-	20
12	5425 X	4413	-0-	-1012	-0-	4413 2		N	-0-	20
01	5394 X	4962	-0-	-432	-0-	4962 2		N	-0-	20
02	4988 X	4802	-0-	-186	-0-	4802 2		N	-0-	20
03	5208 X	5090	-0-	-118	-0-	5090 2		N	-0-	20

HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326		
10	4061 X	3461	-0-	-600	-0-	3461 2		N	-0-	-0-
11	3930 X	3201	-0-	-729	-0-	3201 2		N	-0-	-0-
12	4061 X	3529	-0-	-532	-0-	3529 2		N	-0-	-0-
01	4061 X	2624	-0-	-1437	-0-	2624 2		N	-0-	-0-
02	3799 X	1543	-0-	-2256	-0-	1543 2		N	-0-	-0-
03	3534 X	2531	-0-	-1003	-0-	2531 2		N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510		
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-	-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-	-0-
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-	-0-
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-	-0-
02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-	-0-
*03	3100 N	5331	-0-	2231	2231	5331 2		N	-0-	-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156		
10	2480 N	2313	-0-	-167	-0-	2313 2		N	-0-	185
11	2820 N	2579	-0-	-241	-0-	2579 2		N	-0-	185
12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		N	-0-	185
01	2945 X	2766	-0-	-179	-0-	2766 2		N	-0-	185
02	2755 X	2176	-0-	-579	-0-	2176 2		N	-0-	185
03	2945 X	2264	-0-	-681	-0-	2264 2		N	-0-	185

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 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
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2	N	-0-	30	
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	708	2	N	-0-	30	
12	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2	N	-0-	30	
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-	30	
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	30	
*03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-	30	

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082			
10	6169 X	4109	-0-	-2060	-0-	4109	2	N	-0-	63	
11	5970 X	3962	-0-	-2008	-0-	3956	2	6 9 N	5	68	
12	5425 X	3770	-0-	-1655	-0-	3770	2	N	-0-	68	
01	4650 X	3445	-0-	-1205	-0-	3445	2	N	-0-	68	
*02	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2	N	-0-	68	
*03	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2	N	-0-	68	

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342			
10	3100 N	3515	-0-	415	415	3515	2	N	-0-	18	
11	3000 N	3475	-0-	475	890	3475	2	N	-0-	18	
12	3100 N	3033	-0-	-67	823	3033	2	N	-0-	18	
01	3668 X	2845	-0-	-823	-0-	2845	2	N	-0-	18	
02	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-	18	
*03	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	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			
10	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2	N	-0-	-0-	
11	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2	N	-0-	-0-	
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2	N	-0-	-0-	
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2	N	-0-	-0-	
02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2	N	-0-	-0-	
03	4526 X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754			
10	6076 X	4807	-0-	-1269	-0-	4807	2	N	-0-	-0-	
11	5310 X	4740	-0-	-570	-0-	4740	2	N	-0-	-0-	
12	5487 X	4211	-0-	-1276	-0-	4211	2	N	-0-	-0-	
01	5332 X	3815	-0-	-1517	-0-	3815	2	N	-0-	-0-	
02	4988 X	4656	-0-	-332	-0-	4656	2	N	-0-	-0-	
*03	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629			
10	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	N	-0-	-0-	
11	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	-0-	-0-	
12	3782 X	3467	-0-	-315	-0-	3467	2	N	-0-	-0-	
01	3782 X	2990	-0-	-792	-0-	2990	2	N	-0-	-0-	
02	3538 X	3102	-0-	-436	-0-	3102	2	N	-0-	-0-	
*03	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	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			
10	5022 X	4834	-0-	-188	-0-	4834	2	N	-0-	77	
11	4860 X	4265	-0-	-595	-0-	4265	2	N	-0-	77	
12	5022 X	3784	-0-	-1238	-0-	3784	2	N	-0-	77	
01	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2	N	-0-	77	
02	4524 X	4287	-0-	-237	-0-	4232	2	55 9 N	50	127	
*03	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2	N	-0-	127	

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	4069	-0-	1069	1069	4069	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	4147	-0-	1047	2116	4147	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	2306	-0-	-794	1322	2306	2	N	-0-			-0-
02	3394 X	2072	-0-	-1322	-0-	2072	2	N	-0-			-0-
*03	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359			
10	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	4075	-0-	-5	-0-	4075	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	4169	-0-	-47	-0-	4169	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	4105	-0-	-111	-0-	4105	2	N	-0-			-0-
02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	3895	-0-	-321	-0-	3895	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582			
10	7750 X	7705	-0-	-45	-0-	7705	2	N	-0-			-0-
11	7500 X	7024	-0-	-476	-0-	7024	2	N	-0-			-0-
12	7750 X	7062	-0-	-688	-0-	7062	2	N	-0-			-0-
01	7750 X	5866	-0-	-1884	-0-	5866	2	N	-0-			-0-
02	7250 X	6531	-0-	-719	-0-	6531	2	N	-0-			-0-
03	7719 X	7591	-0-	-128	-0-	7591	2	N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258			
10	4247 X	4054	-0-	-193	-0-	4054	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	2947	-0-	-1133	-0-	2947	2	N	-0-			-0-
12	4278 X	3752	-0-	-526	-0-	3752	2	N	-0-			-0-
01	4278 X	2685	-0-	-1593	-0-	2685	2	N	-0-			-0-
02	4002 X	3183	-0-	-819	-0-	3183	2	N	-0-			-0-
03	4061 X	2939	-0-	-1122	-0-	2939	2	N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611			
10	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2	N	-0-			170
11	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2	N	-0-			170
12	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2	N	-0-			170
01	3596 X	3011	-0-	-585	-0-	3011	2	N	-0-			170
02	3364 X	2924	-0-	-440	-0-	2924	2	N	-0-			170
03	3596 X	3546	-0-	-50	-0-	3540	2	N	5			175

ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160			
10	3875 X	3874	-0-	-1	-0-	3874	2	N	-0-			129
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2	N	-0-			129
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2	N	-0-			129
01	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2	N	-0-			129
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2	N	-0-			129
03	3875 X	3744	-0-	-131	-0-	3735	2	N	8			137

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620			
10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5343	2	N	-0-			-0-
11	5100 X	4397	-0-	-703	-0-	4351	2	N	-0-			-0-
12	5270 X	4474	-0-	-796	-0-	4412	2	N	-0-			-0-
01	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5809	2	N	-0-			-0-
02	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5289	2	N	-0-			-0-
*03	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5402	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DUNLAP GAS UNIT # 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
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2	N	-0-		-0-
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2	N	-0-		-0-
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2	N	-0-		-0-
01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2	N	-0-		-0-
02	2523 X	2446	-0-	-77	-0-	2446 2	N	-0-		-0-
*03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111		
10	7006 X	6809	-0-	-197	-0-	6809 2	N	-0-		47
11	6780 X	6558	-0-	-222	-0-	6558 2	N	-0-		47
12	6913 X	6763	-0-	-150	-0-	6763 2	N	-0-		47
01	6820 X	6763	-0-	-57	-0-	6763 2	N	-0-		47
02	6380 X	6365	-0-	-15	-0-	6330 2	N	32	35 9	79
03	6820 X	6685	-0-	-135	-0-	6685 2	N	-0-		79

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099		
10	5425 X	5126	-0-	-299	-0-	5126 2	N	-0-		-0-
11	5250 X	4200	-0-	-1050	-0-	4200 2	N	-0-		-0-
12	5332 X	4636	-0-	-696	-0-	4636 2	N	-0-		-0-
01	5115 X	3839	-0-	-1276	-0-	3839 2	N	-0-		-0-
02	4785 X	3091	-0-	-1694	-0-	3091 2	N	-0-		-0-
03	5115 X	4210	-0-	-905	-0-	4210 2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679		
10	4030 X	3521	-0-	-509	-0-	3521 2	N	-0-		-0-
11	3900 X	3496	-0-	-404	-0-	3496 2	N	-0-		-0-
12	4030 X	3917	-0-	-113	-0-	3917 2	N	-0-		-0-
01	3844 X	3685	-0-	-159	-0-	3685 2	N	-0-		-0-
02	3596 X	3418	-0-	-178	-0-	3418 2	N	-0-		-0-
03	3906 X	3609	-0-	-297	-0-	3609 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466		
10	4278 X	4059	-0-	-219	-0-	4059 2	N	-0-		-0-
11	4140 X	3873	-0-	-267	-0-	3873 2	N	-0-		-0-
12	4247 X	3669	-0-	-578	-0-	3669 2	N	-0-		-0-
01	4247 X	3728	-0-	-519	-0-	3728 2	N	-0-		-0-
02	3944 X	3453	-0-	-491	-0-	3453 2	N	-0-		-0-
03	4061 X	3519	-0-	-542	-0-	3519 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485		
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	-0-		-0-
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2	N	-0-		-0-
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-		-0-
01	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
02	1421 N	1224	-0-	-197	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
*03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570		
10	3565 X	2935	-0-	-630	-0-	2935 2	N	-0-		-0-
11	3450 X	2825	-0-	-625	-0-	2825 2	N	-0-		-0-
12	3472 X	3245	-0-	-227	-0-	3245 2	N	-0-		-0-
01	3348 X	3136	-0-	-212	-0-	3136 2	N	-0-		-0-
02	3045 X	2759	-0-	-286	-0-	2759 2	N	-0-		-0-
03	3255 X	2907	-0-	-348	-0-	2907 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2	N	-0-	-0-	
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2	N	-0-	-0-	
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2	N	-0-	-0-	
01	3813	X	2666	-0-	-1147	-0-	2666	2	N	-0-	-0-	
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-	-0-	
*03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2	N	-0-	-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451		
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-	-0-	
11	2730	X	2679	-0-	-51	-0-	2679	2	N	-0-	-0-	
12	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	2627	2	N	-0-	-0-	
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2	N	-0-	-0-	
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-	-0-	
03	2635	N	2383	-0-	-252	-0-	2383	2	N	-0-	-0-	

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230		
10	2480	X	2314	-0-	-166	-0-	2314	2	N	-0-	95	
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2	N	-0-	95	
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2	N	-0-	95	
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	-0-	95	
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2	N	-0-	95	
03	2480	X	1605	-0-	-875	-0-	1605	2	N	-0-	95	

CURRY GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493		
10	1891	N	1215	-0-	-676	-0-	1215	2	N	-0-	-0-	
11	1830	N	1155	-0-	-675	-0-	1155	2	N	-0-	-0-	
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-	-0-	
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-	-0-	
02	1131	N	927	-0-	-204	-0-	927	2	N	-0-	-0-	
*03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	N	-0-	-0-	

SEENTER		WELL #:		4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186		
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-	-0-	
11	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1735	2	N	-0-	-0-	
12	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	1593	2	N	-0-	-0-	
01	1891	N	1649	-0-	-242	-0-	1649	2	N	-0-	-0-	
02	1682	N	1589	-0-	-93	-0-	1589	2	N	-0-	-0-	
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2	N	-0-	-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230		
10	4929	X	4201	-0-	-728	-0-	4201	2	N	-0-	-0-	
11	4590	X	3893	-0-	-697	-0-	3893	2	N	-0-	-0-	
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2	N	-0-	-0-	
01	4743	X	2928	-0-	-1815	-0-	2928	2	N	-0-	-0-	
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2	N	-0-	-0-	
03	4929	X	3627	-0-	-1302	-0-	3627	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542		
10	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	4876	2	N	-0-	-0-	
11	4860	X	4675	-0-	-185	-0-	4675	2	N	-0-	-0-	
12	5022	X	4475	-0-	-547	-0-	4475	2	N	-0-	-0-	
01	5022	X	3407	-0-	-1615	-0-	3407	2	N	-0-	-0-	
02	4553	X	3926	-0-	-627	-0-	3926	2	N	-0-	-0-	
03	4867	X	4376	-0-	-491	-0-	4376	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		N	-0-	
11	4200 X	3929	-0-	-271	-0-	3929	2		N	-0-	
12	4340 X	3596	-0-	-744	-0-	3596	2		N	-0-	
01	4340 X	3873	-0-	-467	-0-	3873	2		N	-0-	
02	4060 X	3448	-0-	-612	-0-	3448	2		N	-0-	
03	4340 X	2764	-0-	-1576	-0-	2764	2		N	-0-	

ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585			
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2660	2	42	4	N	-0-
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2455	2	60	4	N	-0-
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2334	2	62	4	N	-0-
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2364	2	62	4	N	-0-
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2269	2	58	4	N	-0-
03	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	2279	2	62	4	N	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935			
10	3751 X	3637	-0-	-114	-0-	3637	2		N	-0-	
11	3630 X	3533	-0-	-97	-0-	3533	2		N	-0-	
12	3751 X	3706	-0-	-45	-0-	3706	2		N	-0-	
01	3720 X	3596	-0-	-124	-0-	3596	2		N	-0-	
02	3480 X	3331	-0-	-149	-0-	3331	2		N	-0-	
03	3720 X	3643	-0-	-77	-0-	3643	2		N	-0-	

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918			
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-	
11	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2		N	-0-	
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-	
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-	
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-	
03	1736 N	1459	-0-	-277	-0-	1459	2		N	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742			
10	3875 X	3458	-0-	-417	-0-	3458	2		N	-0-	
11	3750 X	3168	-0-	-582	-0-	3168	2		N	-0-	
12	3875 X	3356	-0-	-519	-0-	3356	2		N	-0-	
01	3813 X	3394	-0-	-419	-0-	3394	2		N	-0-	
02	3422 X	996	-0-	-2426	-0-	996	2		N	-0-	
03	3472 X	1328	-0-	-2144	-0-	1328	2		N	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607			
10	3689 X	3061	-0-	-628	-0-	3061	2		N	-0-	
11	3450 X	3122	-0-	-328	-0-	3122	2		N	-0-	
12	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	3293	2		N	-0-	
01	3565 X	2897	-0-	-668	-0-	2897	2		N	-0-	
02	3103 X	2939	-0-	-164	-0-	2939	2		N	-0-	
03	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	3081	2		N	-0-	

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836			
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-	
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-	
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-	
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-	
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2
03	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394	2		N	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		651 N	335	-0-	-316	-0-		335	2	N	-0-		-0-	
11		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1478	2	N	-0-		-0-	
12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1082	2	N	-0-		-0-	
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		1254	2	N	-0-		-0-	
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-		864	2	N	-0-		-0-	
*03		810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	2	N	-0-		-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361														
10		4247 X	3862	-0-	-385	-0-		3862	2	N	-0-		-0-	
11		4110 X	4033	-0-	-77	-0-		4033	2	N	-0-		-0-	
12		4247 X	4099	-0-	-148	-0-		4099	2	N	-0-		-0-	
01		4247 X	4015	-0-	-232	-0-		4015	2	N	-0-		-0-	
02		3973 X	3819	-0-	-154	-0-		3819	2	N	-0-		-0-	
03		4154 X	4023	-0-	-131	-0-		4023	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														
10		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-		4428	2	N	-0-		-0-	
11		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-		4550	2	N	-0-		-0-	
12		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-		4347	2	N	-0-		-0-	
01		4278 X	4086	-0-	-192	-0-		4086	2	N	-0-		-0-	
02		4002 X	3753	-0-	-249	-0-		3753	2	N	-0-		-0-	
*03		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		4434	2	N	-0-		-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415														
10		2604 N	2386	-0-	-218	-0-		2386	2	N	-0-		-0-	
11		2790 N	2650	-0-	-140	-0-		2650	2	N	-0-		-0-	
12		2666 N	2541	-0-	-125	-0-		2541	2	N	-0-		-0-	
01		2387 N	2206	-0-	-181	-0-		2206	2	N	-0-		-0-	
02		2552 N	2049	-0-	-503	-0-		2049	2	N	-0-		-0-	
03		2542 N	2096	-0-	-446	-0-		2096	2	N	-0-		-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679														
10		3100 X	2910	-0-	-190	-0-		2910	2	N	-0-		-0-	
11		3000 X	2433	-0-	-567	-0-		2433	2	N	-0-		-0-	
12		3100 X	3088	-0-	-12	-0-		3088	2	N	-0-		-0-	
01		3100 X	2662	-0-	-438	-0-		2662	2	N	-0-		-0-	
02		2900 X	2666	-0-	-234	-0-		2666	2	N	-0-		-0-	
03		3100 X	2909	-0-	-191	-0-		2909	2	N	-0-		-0-	

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371														
10		5518 X	5128	-0-	-390	-0-		5128	2	N	-0-		-0-	
11		5190 X	5011	-0-	-179	-0-		5011	2	N	-0-		-0-	
12		5270 X	5124	-0-	-146	-0-		5124	2	N	-0-		-0-	
01		5208 X	5090	-0-	-118	-0-		5090	2	N	-0-		-0-	
02		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-		4864	2	N	-0-		-0-	
*03		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-		5235	2	N	-0-		-0-	

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428														
10		8990 X	8792	-0-	-198	-0-		8792	2	N	-0-		-0-	
11		9172 X	9172	-0-	-0-	-0-		9172	2	N	-0-		-0-	
12		8990 X	8165	-0-	-825	-0-		8165	2	N	-0-		-0-	
01		8990 X	7913	-0-	-1077	-0-		7913	2	N	-0-		-0-	
02		8785 X	8785	-0-	-0-	-0-		8785	2	N	-0-		-0-	
03		8990 X	5092	-0-	-3898	-0-		5092	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	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
10	8835 X	7219	-0-	-1616	-0-	7219	2	N	-0-			-0-
11	8340 X	7098	-0-	-1242	-0-	7098	2	N	-0-			-0-
12	8618 X	7014	-0-	-1604	-0-	7014	2	N	-0-			-0-
01	8618 X	6979	-0-	-1639	-0-	6979	2	N	-0-			-0-
02	6873 X	6607	-0-	-266	-0-	6607	2	N	-0-			-0-
03	7347 X	6588	-0-	-759	-0-	6588	2	N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 7791 - 7831	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	936	-0-	-84	-0-	936	2	N	-0-			-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-
02	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	2	N	-0-			-0-
*03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230452	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11302 - 12690	
10	5053 X	4650	-0-	-403	-0-	4650	2	N	-0-			-0-
11	4890 X	4639	-0-	-251	-0-	4639	2	N	-0-			-0-
12	5053 X	4577	-0-	-476	-0-	4577	2	N	-0-			-0-
01	5053 X	4000	-0-	-1053	-0-	4000	2	N	-0-			-0-
02	4495 X	4364	-0-	-131	-0-	4364	2	N	-0-			-0-
03	4805 X	4607	-0-	-198	-0-	4607	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230459	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	12212	PERF.11604 - 12062	
10	3937 X	3291	-0-	-646	-0-	3291	2	N	-0-			-0-
11	3810 X	2217	-0-	-1593	-0-	2217	2	N	-0-			-0-
12	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2	N	-0-			-0-
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2	N	-0-			-0-
02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2	N	-0-			-0-
*03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #:		6	RRCID ->	231242	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11046 - 12279	
10	2201 N	2083	-0-	-118	-0-	2083	2	N	-0-			40
11	2100 N	2060	-0-	-40	-0-	2060	2	N	-0-			40
12	2139 N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2	N	-0-			40
01	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	2017	2	N	-0-			40
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-			40
03	2139 N	2134	-0-	-5	-0-	2134	2	N	-0-			40

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231244	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12637	PERF.11277 - 12388	
10	3441 X	2385	-0-	-1056	-0-	2385	2	N	-0-			17
11	3270 X	1540	-0-	-1730	-0-	1540	2	N	-0-			17
12	3441 X	2174	-0-	-1267	-0-	2174	2	N	-0-			17
01	3441 X	2413	-0-	-1028	-0-	2413	2	N	-0-			17
02	3219 X	2282	-0-	-937	-0-	2282	2	N	-0-			17
03	2387 X	2344	-0-	-43	-0-	2344	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
10	2387 N	2382	-0-	-5	-0-	2382 2					-0-
11	2430 N	2397	-0-	-33	-0-	2397 2					-0-
12	2573 N	2472	-0-	-101	-0-	2472 2					-0-
01	2387 N	2269	-0-	-118	-0-	2269 2					-0-
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2					-0-
03	2480 N	2458	-0-	-22	-0-	2458 2					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11238 - 11430	
10	1829 X	1518	-0-	-311	-0-	44 1	1474 2	N			-0-
11	1770 X	1377	-0-	-393	-0-	40 1	1337 2	N			-0-
12	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	39 1	1310 2	N			-0-
01	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	38 1	1280 2	N			-0-
02	1334 N	1137	-0-	-197	-0-	33 1	1104 2	N			-0-
03	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	36 1	1199 2	N			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11212 - 12312	
10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2		N			-0-
11	3240 X	2945	-0-	-295	-0-	2945 2		N			-0-
12	3348 X	2202	-0-	-1146	-0-	2202 2		N			-0-
01	3348 X	1991	-0-	-1357	-0-	1991 2		N			-0-
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N			-0-
03	3348 X	2157	-0-	-1191	-0-	2157 2		N			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10998 - 12507	
10	2387 N	2259	-0-	-128	-0-	2259 2		N			132
11	2310 N	2199	-0-	-111	-0-	2144 2	55 9	N			182
12	2325 N	1454	-0-	-871	-0-	1454 2		N			182
01	2263 N	2133	-0-	-130	-0-	2133 2		N			182
02	2117 N	1254	-0-	-863	-0-	1254 2		N			182
*03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1883 2	8 9	N			189

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11340 - 12436	
10	6076 X	5205	-0-	-871	-0-	5205 2		N			-0-
11	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254 2		N			-0-
12	6479 X	5195	-0-	-1284	-0-	5195 2		N			-0-
01	6479 X	5335	-0-	-1144	-0-	5335 2		N			-0-
02	6061 X	6047	-0-	-14	-0-	6047 2		N			-0-
03	6479 X	5965	-0-	-514	-0-	5965 2		N			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486	
10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619 2		N			-0-
11	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 2		N			-0-
12	5580 X	5234	-0-	-346	-0-	5234 2		N			-0-
01	5673 X	5138	-0-	-535	-0-	5138 2		N			-0-
02	5307 X	5130	-0-	-177	-0-	5130 2		N			-0-
03	5673 X	5403	-0-	-270	-0-	5403 2		N			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11076 - 12209	
10	5549 X	5154	-0-	-395	-0-	5154 2		N			-0-
11	5280 X	5008	-0-	-272	-0-	5008 2		N			-0-
12	5394 X	4822	-0-	-572	-0-	4822 2		N			-0-
01	5394 X	4893	-0-	-501	-0-	4893 2		N			-0-
02	4988 X	4663	-0-	-325	-0-	4663 2		N			-0-
03	5177 X	4751	-0-	-426	-0-	4751 2		N			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231930	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	12577 PERF.11132 - 12350		
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

10	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-	-0-	
12	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	2	N	-0-	-0-	
01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2	N	-0-	-0-	
02	928	N	919	-0-	-9	-0-	919	2	N	-0-	-0-	
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	232008	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12405 PERF.10856 - 12299		
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2	N	-0-	-0-	
11	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	4614	2	N	-0-	-0-	
12	4774	X	4602	-0-	-172	-0-	4602	2	N	-0-	-0-	
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2	N	-0-	-0-	
02	4466	X	4428	-0-	-38	-0-	4428	2	N	-0-	-0-	
03	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	4641	2	N	-0-	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	232123	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	12200 PERF.11599 - 12050		
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2	N	-0-	-0-	
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2	N	-0-	-0-	
12	3999	X	3241	-0-	-758	-0-	3241	2	N	-0-	-0-	
01	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3955	2	N	-0-	-0-	
02	3799	X	3517	-0-	-282	-0-	3517	2	N	-0-	-0-	
03	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	232178	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	12688 PERF.10418 - 11406		
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-	-0-	
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2	N	-0-	-0-	
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2	N	-0-	-0-	
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2	N	-0-	-0-	
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2	N	-0-	-0-	
*03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	232374	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12366 PERF.11694 - 12185		
10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2	N	-0-	-0-	
11	6030	X	5204	-0-	-826	-0-	5204	2	N	-0-	-0-	
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2	N	-0-	-0-	
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2	N	-0-	-0-	
02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2	N	-0-	-0-	
*03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2	N	-0-	-0-	

HILL, F. E. III		WELL #:		3	RRCID ->	232457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12404 PERF.10901 - 11414		
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4052	2	35 9	N	32	
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		N	-0-	
12	3441	X	3395	-0-	-46	-0-	3395	2		N	-0-	
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-	
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3615	2	33 9	N	30	
*03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		N	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	232459	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12857 PERF.11377 - 12715		
10	8339	X	7719	-0-	-620	-0-	7719	2		N	-0-	
11	8070	X	7122	-0-	-948	-0-	7122	2		N	-0-	
12	8153	X	6945	-0-	-1208	-0-	6945	2		N	-0-	
01	8091	X	6845	-0-	-1246	-0-	6845	2		N	-0-	
02	7366	X	6738	-0-	-628	-0-	6738	2		N	-0-	
03	7719	X	6501	-0-	-1218	-0-	6501	2		N	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1255	-0-	-512	-0-	1255 2	N	-0-			-0-
11	1710	N	734	-0-	-976	-0-	734 2	N	-0-			-0-
12	1333	N	856	-0-	-477	-0-	856 2	N	-0-			-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2	N	-0-			-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	N	-0-			-0-
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-			-0-

PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430				
10	4216	X	3582	-0-	-634	-0-	3582 2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	3756 2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3521	-0-	-571	-0-	3521 2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3391	-0-	-701	-0-	3391 2	N	-0-			-0-
02	3625	X	3433	-0-	-192	-0-	3433 2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3391	-0-	-484	-0-	3391 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199				
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1700	-0-	-220	-0-	1700 2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1312	-0-	-455	-0-	1312 2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1530	-0-	-392	-0-	1530 2	N	-0-			-0-
02	1653	N	1505	-0-	-148	-0-	1505 2	N	-0-			-0-
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333				
10	6634	X	6001	-0-	-633	-0-	6001 2	N	-0-			-0-
11	6420	X	5679	-0-	-741	-0-	5679 2	N	-0-			-0-
12	6293	X	5717	-0-	-576	-0-	5717 2	N	-0-			-0-
01	6262	X	5968	-0-	-294	-0-	5968 2	N	-0-			-0-
02	5713	X	5708	-0-	-5	-0-	5708 2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5231	-0-	-783	-0-	5231 2	N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817				
10	2759	N	2626	-0-	-133	-0-	2626 2	N	-0-			-0-
11	2670	N	2652	-0-	-18	-0-	2652 2	N	-0-			-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2	N	-0-			-0-
01	2635	N	2044	-0-	-591	-0-	2044 2	N	-0-			-0-
02	2900	N	2960	-0-	60	60	2960 2	N	-0-			-0-
*03	2848	N	2788	-0-	-60	-0-	2788 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564				
10	3379	X	2265	-0-	-1114	-0-	2265 2	N	-0-			-0-
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2	N	-0-			-0-
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-			-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2	N	-0-			-0-
02	3335	X	2983	-0-	-352	-0-	2983 2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2611	-0-	-954	-0-	2611 2	N	-0-			-0-

ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406				
10	899	N	773	-0-	-126	-0-	773 2	N	-0-			110
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	676 2	N	-0-			110
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-			110
01	775	N	589	-0-	-186	-0-	589 2	N	-0-			110
02	667	N	665	-0-	-2	-0-	665 2	N	-0-			110
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			110

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	O	GAS 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
10	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	12701 2	N	-0-		37
11	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	11401 2	N	-0-		37
12	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	11567 2	N	-0-		37
01	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	10252 2	N	-0-		37
02	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8780 2	N	-0-		37
*03	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10558 2	N	-0-		37

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140		
10	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 2	N	-0-		-0-
11	4680 X	4610	-0-	-70	-0-	4610 2	N	-0-		-0-
12	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331 2	N	-0-		-0-
01	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191 2	N	-0-		-0-
02	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 2	N	-0-		-0-
*03	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 2	N	-0-		-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104		
10	11687 X	8746	-0-	-2941	-0-	8746 2	N	-0-		-0-
11	11460 X	8347	-0-	-3113	-0-	8347 2	N	-0-		-0-
12	11842 X	8218	-0-	-3624	-0-	8218 2	N	-0-		-0-
01	11842 X	6195	-0-	-5647	-0-	6195 2	N	-0-		-0-
02	8613 X	171	-0-	-8442	-0-	171 2	N	-0-		-0-
*03	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	11367 2	N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269		
10	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697 2	N	-0-		45
11	3990 X	3570	-0-	-420	-0-	3570 2	N	-0-		45
12	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123 2	N	-0-		45
01	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216 2	N	-0-		45
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2	N	-0-		45
03	4123 X	3575	-0-	-548	-0-	3575 2	N	-0-		45

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980		
10	2852 X	2719	-0-	-133	-0-	2719 2	N	-0-		-0-
11	2760 N	2726	-0-	-34	-0-	2726 2	N	-0-		-0-
12	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2	N	-0-		-0-
01	2728 N	2604	-0-	-124	-0-	2604 2	N	-0-		-0-
02	2639 N	2370	-0-	-269	-0-	2370 2	N	-0-		-0-
03	2852 N	2648	-0-	-204	-0-	2648 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740		
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678 2	N	-0-		-0-
11	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2	N	-0-		-0-
12	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 2	N	-0-		-0-
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2	N	-0-		-0-
02	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2	N	-0-		-0-
*03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2	N	-0-		-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408			
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
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2666 X	2308	-0-	-358	-0-	2308	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	N	-0-	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560			
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2914 X	2672	-0-	-242	-0-	2672	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2914 X	2640	-0-	-274	-0-	2640	2	N	-0-	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964			
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-	-0-	-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-	-0-	-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	-0-	-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-	-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205			
10	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3679	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3690 X	3440	-0-	-250	-0-	3440	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3813 X	3642	-0-	-171	-0-	3642	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3813 X	3573	-0-	-240	-0-	3573	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3567 X	3313	-0-	-254	-0-	3313	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3689 X	3507	-0-	-182	-0-	3507	2	N	-0-	-0-	-0-

ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586			
10	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	14818	2	62 4 N	-0-	-0-	-0-
11	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	10944	2	54 4 N	-0-	-0-	-0-
12	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9363	2	58 4 N	-0-	-0-	-0-
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5357	2	62 4 N	-0-	-0-	-0-
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4307	2	58 4 N	-0-	-0-	-0-
*03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4067	2	62 4 N	-0-	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956			
10	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2	N	-0-	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891			
10	3348 X	2503	-0-	-845	-0-	2503	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3240 X	2312	-0-	-928	-0-	2312	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3348 X	2692	-0-	-656	-0-	2692	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3348 X	1708	-0-	-1640	-0-	1708	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2987 X	1873	-0-	-1114	-0-	1873	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	233748	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	12857	PERF.11448 -	12572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		5084 X	4669	-0-	-415	-0-	4669 2		N	-0-		-0-
11		4950 X	4697	-0-	-253	-0-	4697 2		N	-0-		-0-
12		5115 X	4593	-0-	-522	-0-	4593 2		N	-0-		-0-
01		5115 X	4600	-0-	-515	-0-	4600 2		N	-0-		-0-
02		4553 X	4359	-0-	-194	-0-	4359 2		N	-0-		-0-
03		4867 X	4447	-0-	-420	-0-	4447 2		N	-0-		-0-

HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233957	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	12540	PERF.11225 -	12401
10		1581 N	539	-0-	-1042	-0-	539 2		N	-0-		-0-
11		960 N	731	-0-	-229	-0-	731 2		N	-0-		-0-
12		1581 N	594	-0-	-987	-0-	594 2		N	-0-		-0-
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-
02		696 N	387	-0-	-309	-0-	387 2		N	-0-		-0-
*03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	234065	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11186 -	12400
10		6014 X	5672	-0-	-342	-0-	5672 2		N	-0-		-0-
11		5820 X	5548	-0-	-272	-0-	5548 2		N	-0-		-0-
12		6014 X	5693	-0-	-321	-0-	5693 2		N	-0-		-0-
01		6014 X	5449	-0-	-565	-0-	5449 2		N	-0-		-0-
02		5597 X	5304	-0-	-293	-0-	5304 2		N	-0-		-0-
03		5735 X	5553	-0-	-182	-0-	5553 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	234754	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	12616	PERF.11214 -	11396
10		2015 N	2008	-0-	-7	-0-	2008 2		N	-0-		-0-
11		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-		-0-
12		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		N	-0-		-0-
01		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
02		2146 N	2040	-0-	-106	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
03		2294 N	2034	-0-	-260	-0-	2034 2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234840	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11148 -	12256
10		4247 X	3889	-0-	-358	-0-	3889 2		N	-0-		74
11		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2		N	-0-		74
12		4247 X	4158	-0-	-89	-0-	4158 2		N	-0-		74
01		4247 X	3417	-0-	-830	-0-	3417 2		N	-0-		74
02		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3970 2	8 9	N	7		81
*03		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4292 2	172 9	N	156	184 1	53

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	234865	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11423 -	12698
10		5084 X	2609	-0-	-2475	-0-	2609 2		N	-0-		-0-
11		4470 X	2519	-0-	-1951	-0-	2519 2		N	-0-		-0-
12		3255 X	2454	-0-	-801	-0-	2454 2		N	-0-		-0-
01		2697 X	2185	-0-	-512	-0-	2185 2		N	-0-		-0-
02		2523 X	1815	-0-	-708	-0-	1815 2		N	-0-		-0-
*03		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	234866	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12700 -	14250
10		5208 X	2642	-0-	-2566	-0-	2642 2		N	-0-		-0-
11		4020 X	3404	-0-	-616	-0-	3404 2		N	-0-		-0-
12		3379 X	1475	-0-	-1904	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
01		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2		N	-0-		-0-
02		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		N	-0-		-0-
*03		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 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	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

10		2728 N	2003	-0-	-725	-0-	2003 2		N	-0-		-0-
11		2220 N	2185	-0-	-35	-0-	2185 2		N	-0-		-0-
12		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2		N	-0-		-0-
01		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-		-0-
02		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
03		2728 N	2419	-0-	-309	-0-	2419 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	235616	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12544	PERF.11201	- 12339
10		5332 X	4351	-0-	-981	-0-	4351 2		N	-0-		-0-
11		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253 2		N	-0-		-0-
12		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 2		N	-0-		-0-
01		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2		N	-0-		-0-
02		5017 X	4329	-0-	-688	-0-	4329 2		N	-0-		-0-
03		5363 X	4500	-0-	-863	-0-	4500 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
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		51
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		51
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		51
01		558 N	495	-0-	-63	-0-	495 2		N	-0-		51
02		522 N	394	-0-	-128	-0-	394 2		N	-0-		51
03		558 N	315	-0-	-243	-0-	315 2		N	-0-		51

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	235719	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10936	- 11967
10		2939 N	2639	-0-	-300	-0-	2639 2		N	-0-		-0-
11		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2		N	-0-		-0-
12		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-		-0-
01		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		N	-0-		-0-
02		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2		N	-0-		-0-
*03		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2884 2	98 9	N	89		89

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	235835	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	12785	PERF.11455	- 12618
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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
10		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-		-0-
12		1519 N	1333	-0-	-186	-0-	1333 2		N	-0-		-0-
01		1488 N	1107	-0-	-381	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
02		1392 N	922	-0-	-470	-0-	922 2		N	-0-		-0-
03		1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262 2		N	-0-		-0-

CAPPs NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236035	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13188	PERF.11582	- 12708
10		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3270 2	62 4	N	-0-		-0-
11		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2924 2	60 4	N	-0-		-0-
12		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3086 2	62 4	N	-0-		-0-
01		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2982 2	62 4	N	-0-		-0-
02		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2608 2	58 4	N	-0-		-0-
*03		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2858 2	62 4	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2430	N	2430	-0-	-0-	2430	2	N	-0-			35
11	2160	N	1927	-0-	-233	1927	2	N	-0-			35
12	2478	N	2478	-0-	-0-	2478	2	N	-0-			35
01	2418	N	2388	-0-	-30	2388	2	N	-0-			35
02	1856	N	681	-0-	-1175	681	2	N	-0-			35
*03	2641	N	2641	-0-	-0-	2641	2	N	-0-			35

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11283 - 12382		
10	1674	N	1674	-0-	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	1644	2	N	-0-			-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	1723	2	N	-0-			-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	1706	2	N	-0-			-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	1699	2	N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11660 - 12258		
10	4464	X	1410	-0-	-3054	1410	2	N	-0-			-0-
11	6547	X	6547	-0-	-0-	6515	2	32 4	N	-0-		-0-
12	6124	X	6124	-0-	-0-	6062	2	62 4	N	-0-		-0-
01	5748	X	5748	-0-	-0-	5686	2	62 4	N	-0-		-0-
02	5077	X	5077	-0-	-0-	5019	2	58 4	N	-0-		-0-
*03	5105	X	5105	-0-	-0-	5043	2	62 4	N	-0-		-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11014 - 12186		
10	4185	X	3565	-0-	-620	3565	2	N	-0-			155
11	4050	X	3219	-0-	-831	3219	2	N	-0-			155
12	4185	X	3752	-0-	-433	3752	2	N	-0-			155
01	3937	X	3573	-0-	-364	3573	2	N	-0-			155
02	3575	X	3575	-0-	-0-	3575	2	N	-0-			155
*03	4106	X	4106	-0-	-0-	4106	2	N	-0-			155

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865		PERF.11489 - 12561		
10	3162	X	1428	-0-	-1734	1428	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	1514	-0-	-1546	1514	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	1499	-0-	-1663	1499	2	N	-0-			-0-
01	2015	X	1283	-0-	-732	1283	2	N	-0-			-0-
02	1479	X	1331	-0-	-148	1331	2	N	-0-			-0-
03	1550	X	1384	-0-	-166	1384	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11162 - 12324		
10	5983	X	5983	-0-	-0-	5983	2	N	-0-			-0-
11	5238	X	5238	-0-	-0-	5238	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	3088	-0-	-1407	3088	2	N	-0-			-0-
01	6010	X	6010	-0-	-0-	6010	2	N	-0-			-0-
02	5820	X	5820	-0-	-0-	5820	2	N	-0-			-0-
*03	5293	X	5293	-0-	-0-	5293	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8548 - 11401		
10	9269	X	7193	-0-	-2076	7193	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	6539	-0-	-1741	6539	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	6471	-0-	-2085	6471	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	6962	-0-	-757	6962	2	N	-0-			-0-
02	7221	X	7073	-0-	-148	7073	2	N	-0-			-0-
*03	8309	X	8309	-0-	-0-	8309	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	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
10		3534 X	3336	-0-	-198	-0-	3336 2	N	-0-			-0-
11		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2	N	-0-			-0-
12		3534 X	3271	-0-	-263	-0-	3271 2	N	-0-			-0-
01		3534 X	3089	-0-	-445	-0-	3089 2	N	-0-			-0-
02		3306 X	2582	-0-	-724	-0-	2582 2	N	-0-			-0-
03		3534 X	3320	-0-	-214	-0-	3320 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743		PERF.10664 - 11395		
10		2511 N	2126	-0-	-385	-0-	2126 2	N	-0-			-0-
11		2370 N	2303	-0-	-67	-0-	2303 2	N	-0-			-0-
12		2263 N	2106	-0-	-157	-0-	2106 2	N	-0-			-0-
01		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2	N	-0-			-0-
02		2233 N	2035	-0-	-198	-0-	2035 2	N	-0-			-0-
03		2108 N	1715	-0-	-393	-0-	1715 2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10956 - 11961		
10		5146 X	3824	-0-	-1322	-0-	3824 2	N	-0-			24
11		4980 X	4275	-0-	-705	-0-	4275 2	N	-0-			24
12		5146 X	4420	-0-	-726	-0-	4420 2	N	-0-			24
01		5146 X	4509	-0-	-637	-0-	4509 2	N	-0-			24
02		4814 X	2504	-0-	-2310	-0-	2504 2	N	-0-			24
*03		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 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		
10		403 N	380	-0-	-23	-0-	380 2	N	-0-			-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			-0-
12		465 N	82	-0-	-383	-0-	82 2	N	-0-			-0-
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-			-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			-0-
*03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11683 - 12180		
10		5394 X	4920	-0-	-474	-0-	4920 2	N	-0-			-0-
11		5220 X	5130	-0-	-90	-0-	5130 2	N	-0-			-0-
12		5394 X	4858	-0-	-536	-0-	4858 2	N	-0-			-0-
01		5394 X	4192	-0-	-1202	-0-	4192 2	N	-0-			-0-
02		5046 X	4133	-0-	-913	-0-	4133 2	N	-0-			-0-
03		5301 X	4600	-0-	-701	-0-	4600 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11462 - 12582		
10		2914 X	2767	-0-	-147	-0-	2767 2	N	-0-			-0-
11		2820 N	2026	-0-	-794	-0-	2026 2	N	-0-			-0-
12		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	N	-0-			-0-
01		2759 N	2681	-0-	-78	-0-	2681 2	N	-0-			-0-
02		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2	N	-0-			-0-
03		2821 N	2256	-0-	-565	-0-	2256 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11322 - 12476		
10		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2	N	-0-			-0-
11		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2	N	-0-			-0-
12		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2	N	-0-			-0-
01		2759 X	2684	-0-	-75	-0-	2684 2	N	-0-			-0-
02		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2	N	-0-			-0-
03		2759 X	2410	-0-	-349	-0-	2410 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2		N	-0-		25
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2		N	-0-		25
12	3782 X	3755	-0-	-27	-0-	3755 2		N	-0-		25
01	3937 X	3540	-0-	-397	-0-	3540 2		N	-0-		25
02	3683 X	3603	-0-	-80	-0-	3542 2	61 9	N	55		80
03	3937 X	3547	-0-	-390	-0-	3547 2		N	-0-		80

CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11275 - 12443	
10	5704 X	5413	-0-	-291	-0-	5413 2		N	-0-		-0-
11	5520 X	4642	-0-	-878	-0-	4642 2		N	-0-		-0-
12	5704 X	4572	-0-	-1132	-0-	4572 2		N	-0-		-0-
01	5704 X	4005	-0-	-1699	-0-	4005 2		N	-0-		-0-
02	5336 X	4749	-0-	-587	-0-	4749 2		N	-0-		-0-
03	5425 X	5407	-0-	-18	-0-	5407 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154		PERF.11545 - 12042	
10	9734 X	4152	-0-	-5582	-0-	4152 2		N	-0-		-0-
11	22148 X	22148	-0-	-0-	-0-	22148 2		N	-0-		-0-
12	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	20172 2		N	-0-		-0-
01	18033 X	18033	-0-	-0-	-0-	18033 2		N	-0-		-0-
02	15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	15106 2		N	-0-		-0-
*03	15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	15647 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651		PERF.11210 - 12556	
10	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 2		N	-0-		-0-
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2		N	-0-		-0-
12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 2		N	-0-		-0-
01	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055 2		N	-0-		-0-
02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 2		N	-0-		-0-
*03	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11601 - 12064	
10	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616 2		N	-0-		-0-
11	6390 X	6212	-0-	-178	-0-	6212 2		N	-0-		-0-
12	6603 X	5789	-0-	-814	-0-	5789 2		N	-0-		-0-
01	6603 X	6254	-0-	-349	-0-	6254 2		N	-0-		-0-
02	6177 X	3673	-0-	-2504	-0-	3673 2		N	-0-		-0-
*03	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129 2		N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11632 - 11992	
10	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2		Y	-0-		-0-
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2		Y	-0-		-0-
12	2542 X	2343	-0-	-199	-0-	2343 2		Y	-0-		-0-
01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		Y	-0-		-0-
02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2		Y	-0-		-0-
*03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2		Y	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11351 - 12612	
10	5270 X	4551	-0-	-719	-0-	4551 2		N	-0-		-0-
11	5100 X	4486	-0-	-614	-0-	4486 2		N	-0-		-0-
12	5177 X	4774	-0-	-403	-0-	4774 2		N	-0-		-0-
01	5177 X	4834	-0-	-343	-0-	4834 2		N	-0-		-0-
02	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075 2		N	-0-		-0-
*03	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620	N	346	-0-	-274	-0-	346 2	N	-0-			29
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			29
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			29
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-			29
02	203	N	21	-0-	-182	-0-	21 2	N	-0-			29
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			29

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134				
10	4278	X	4208	-0-	-70	-0-	4208 2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3822	-0-	-318	-0-	3822 2	N	-0-			-0-
12	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	4068 2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3979 2	N	-0-			-0-
02	4002	X	3659	-0-	-343	-0-	3659 2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3873	-0-	-343	-0-	3873 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802				
10	7781	X	6069	-0-	-1712	-0-	6069 2	N	-0-			-0-
11	6900	X	5476	-0-	-1424	-0-	5476 2	N	-0-			-0-
12	7130	X	5211	-0-	-1919	-0-	5211 2	N	-0-			-0-
01	6634	X	5579	-0-	-1055	-0-	5579 2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5188	-0-	-496	-0-	5188 2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5336	-0-	-740	-0-	5336 2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338				
10	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	3008 2	N	-0-			-0-
11	3090	X	1612	-0-	-1478	-0-	1612 2	N	-0-			-0-
12	3193	X	1098	-0-	-2095	-0-	1098 2	N	-0-			-0-
01	3162	X	258	-0-	-2904	-0-	258 2	N	-0-			-0-
02	2958	X	53	-0-	-2905	-0-	53 2	N	-0-			-0-
03	3007	X	111	-0-	-2896	-0-	111 2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416				
10	1364	N	989	-0-	-375	-0-	989 2	N	-0-			-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-			-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	-0-			-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	N	-0-			-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538 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				
10	5859	X	5424	-0-	-435	-0-	5424 2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5344	-0-	-146	-0-	5344 2	N	-0-			-0-
12	5673	X	5366	-0-	-307	-0-	5366 2	N	-0-			-0-
01	5673	X	5539	-0-	-134	-0-	5539 2	N	-0-			-0-
02	5307	X	4917	-0-	-390	-0-	4917 2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5174	-0-	-344	-0-	5174 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169				
10	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	3697 2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3232	-0-	-488	-0-	3232 2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637 2	N	-0-			-0-
01	3813	X	2486	-0-	-1327	-0-	2486 2	N	-0-			-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	3352 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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5363 X	4441	-0-	-922	-0-	4441 2		N	-0-			-0-
11	5190 X	3660	-0-	-1530	-0-	3660 2		N	-0-			-0-
12	5363 X	4006	-0-	-1357	-0-	4006 2		N	-0-			-0-
01	4836 X	4410	-0-	-426	-0-	4410 2		N	-0-			-0-
02	4147 X	3870	-0-	-277	-0-	3870 2		N	-0-			-0-
03	4433 X	3632	-0-	-801	-0-	3632 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472				
10	4061 X	4024	-0-	-37	-0-	4024 2		N	-0-			-0-
11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2		N	-0-			-0-
12	4061 X	3416	-0-	-645	-0-	3416 2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3226	-0-	-835	-0-	3226 2		N	-0-			-0-
02	3799 X	2885	-0-	-914	-0-	2885 2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3015	-0-	-1046	-0-	3015 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028				
10	6448 X	5208	-0-	-1240	-0-	5208 2		N	-0-			-0-
11	6240 X	4745	-0-	-1495	-0-	4745 2		N	-0-			-0-
12	6448 X	4519	-0-	-1929	-0-	4519 2		N	-0-			-0-
01	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126 2		N	-0-			-0-
02	5568 X	5539	-0-	-29	-0-	5539 2		N	-0-			-0-
*03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322 2		N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478				
10	4371 X	2273	-0-	-2098	-0-	66 1	2207 2	N	-0-			-0-
11	4230 X	3071	-0-	-1159	-0-	89 1	2982 2	N	-0-			-0-
12	4371 X	2912	-0-	-1459	-0-	85 1	2827 2	N	-0-			-0-
01	4371 X	2153	-0-	-2218	-0-	63 1	2090 2	N	-0-			-0-
02	4089 X	3310	-0-	-779	-0-	96 1	3214 2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2834	-0-	-328	-0-	83 1	2751 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				
10	5270 X	4421	-0-	-849	-0-	4381 2	40 4	N	-0-			-0-
11	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5524 2	60 4	N	-0-			-0-
12	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5235 2	62 4	N	-0-			-0-
01	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5809 2	62 4	N	-0-			-0-
02	4930 X	4786	-0-	-144	-0-	4728 2	58 4	N	-0-			-0-
03	5270 X	3838	-0-	-1432	-0-	3806 2	32 4	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380				
10	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 2		N	-0-			-0-
11	4260 X	3518	-0-	-742	-0-	3518 2		N	-0-			-0-
12	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2		N	-0-			-0-
01	4619 X	3826	-0-	-793	-0-	3826 2		N	-0-			-0-
02	4321 X	3217	-0-	-1104	-0-	3217 2		N	-0-			-0-
03	4619 X	3697	-0-	-922	-0-	3697 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944				
10	5270 X	3065	-0-	-2205	-0-	3065 2		N	-0-			-0-
11	5100 X	3129	-0-	-1971	-0-	3129 2		N	-0-			-0-
12	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215 2		N	-0-			-0-
01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 2		N	-0-			-0-
02	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2		N	-0-			-0-
03	5673 X	3242	-0-	-2431	-0-	3242 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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4588 X	4263	-0-	-325	-0-	4263	2	N	-0-		-0-
11	4410 X	4024	-0-	-386	-0-	4024	2	N	-0-		-0-
12	4433 X	3955	-0-	-478	-0-	3955	2	N	-0-		-0-
01	4371 X	3957	-0-	-414	-0-	3957	2	N	-0-		-0-
02	4089 X	3660	-0-	-429	-0-	3660	2	N	-0-		-0-
03	4278 X	3863	-0-	-415	-0-	3863	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11346 - 12533	
10	1364 N	329	-0-	-1035	-0-	329	2	N	-0-		-0-
11	810 N	512	-0-	-298	-0-	512	2	N	-0-		-0-
12	527 N	263	-0-	-264	-0-	263	2	N	-0-		-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-
02	493 N	475	-0-	-18	-0-	475	2	N	-0-		-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590	
10	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2	N	-0-		-0-
11	1230 N	995	-0-	-235	-0-	995	2	N	-0-		-0-
12	1054 N	812	-0-	-242	-0-	812	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-		-0-
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891	
10	3069 X	2992	-0-	-77	-0-	2992	2	N	-0-		-0-
11	2940 X	2759	-0-	-181	-0-	2759	2	N	-0-		-0-
12	3007 X	2881	-0-	-126	-0-	2881	2	N	-0-		-0-
01	3007 N	2771	-0-	-236	-0-	2771	2	N	-0-		-0-
02	2668 N	2425	-0-	-243	-0-	2425	2	N	-0-		-0-
03	2883 N	2516	-0-	-367	-0-	2516	2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302	
10	5611 X	5259	-0-	-352	-0-	5259	2	N	-0-		-0-
11	5430 X	5132	-0-	-298	-0-	5132	2	N	-0-		-0-
12	5518 X	5092	-0-	-426	-0-	5092	2	N	-0-		-0-
01	5332 X	4963	-0-	-369	-0-	4963	2	N	-0-		-0-
02	4988 X	4691	-0-	-297	-0-	4691	2	N	-0-		-0-
03	5301 X	4918	-0-	-383	-0-	4918	2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606	
10	2945 N	2660	-0-	-285	-0-	2660	2	N	-0-		-0-
11	2850 N	2452	-0-	-398	-0-	2452	2	N	-0-		-0-
12	2759 N	2010	-0-	-749	-0-	2010	2	N	-0-		-0-
01	2666 N	1867	-0-	-799	-0-	1867	2	N	-0-		-0-
02	2378 N	1892	-0-	-486	-0-	1892	2	N	-0-		-0-
03	2015 N	1728	-0-	-287	-0-	1728	2	N	-0-		-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508	
10	1581 N	1068	-0-	-513	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
11	1410 N	543	-0-	-867	-0-	543	2	N	-0-		-0-
12	1302 N	699	-0-	-603	-0-	699	2	N	-0-		-0-
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-		-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-		-0-
*03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	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	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
10		6820 X	6364	-0-	-456	-0-		6364	2	N	-0-			138
11		6360 X	6163	-0-	-197	-0-		6163	2	N	-0-			138
12		6603 X	6312	-0-	-291	-0-		6312	2	N	-0-			138
01		6603 X	6185	-0-	-418	-0-		6185	2	N	-0-			138
02		6177 X	5702	-0-	-475	-0-		5702	2	N	-0-			138
03		6355 X	5238	-0-	-1117	-0-		5238	2	N	-0-			138

BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	244666	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	12388	PERF.11052 - 12246		
10		4154 X	3627	-0-	-527	-0-		3627	2	N	-0-			-0-
11		4020 X	2329	-0-	-1691	-0-		2329	2	N	-0-			-0-
12		4154 X	4153	-0-	-1	-0-		4153	2	N	-0-			-0-
01		4154 X	3300	-0-	-854	-0-		3300	2	N	-0-			-0-
02		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-		3959	2	N	-0-			-0-
*03		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-		4493	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	244680	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11489 - 11960		
10		6572 X	4153	-0-	-2419	-0-		4153	2	N	-0-			-0-
11		8448 X	8448	-0-	-0-	-0-		8448	2	N	-0-			-0-
12		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-		6708	2	N	-0-			-0-
01		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-		5868	2	N	-0-			-0-
02		6148 X	5780	-0-	-368	-0-		5780	2	N	-0-			-0-
03		6572 X	6227	-0-	-345	-0-		6227	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	244681	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	12785	PERF.11392 - 12639		
10		5363 X	4464	-0-	-899	-0-		4464	2	N	-0-			-0-
11		4860 X	4314	-0-	-546	-0-		4314	2	N	-0-			-0-
12		5022 X	3297	-0-	-1725	-0-		3297	2	N	-0-			-0-
01		5022 X	4257	-0-	-765	-0-		4257	2	N	-0-			-0-
02		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-		4330	2	N	-0-			-0-
*03		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-		4553	2	N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	244689	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12290	PERF.10862 - 11994		
10		9734 X	9226	-0-	-508	-0-		9226	2	N	-0-			-0-
11		9330 X	9026	-0-	-304	-0-		9026	2	N	-0-			-0-
12		9486 X	9079	-0-	-407	-0-		9079	2	N	-0-			-0-
01		9455 X	8614	-0-	-841	-0-		8614	2	N	-0-			-0-
02		8729 X	8489	-0-	-240	-0-		8489	2	N	-0-			-0-
*03		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-		9502	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID ->	244951	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11600 - 12074		
10		5890 X	5540	-0-	-350	-0-		5540	2	N	-0-			-0-
11		5730 X	5040	-0-	-690	-0-		5040	2	N	-0-			-0-
12		5921 X	5321	-0-	-600	-0-		5321	2	N	-0-			-0-
01		5921 X	5424	-0-	-497	-0-		5424	2	N	-0-			-0-
02		5191 X	4847	-0-	-344	-0-		4847	2	N	-0-			-0-
03		5549 X	5060	-0-	-489	-0-		5060	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	244959	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11978	PERF.11368 - 11738		
10		5518 X	5207	-0-	-311	-0-		5207	2	N	-0-			-0-
11		5220 X	4919	-0-	-301	-0-		4919	2	N	-0-			-0-
12		5394 X	5021	-0-	-373	-0-		5021	2	N	-0-			-0-
01		5270 X	4811	-0-	-459	-0-		4811	2	N	-0-			-0-
02		4872 X	4540	-0-	-332	-0-		4540	2	N	-0-			-0-
03		5208 X	4918	-0-	-290	-0-		4918	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 #: 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7037 X	7036	-0-	-1	-0-	7036	2	N	-0-	-0-	
11	6840 X	6739	-0-	-101	-0-	6739	2	N	-0-	-0-	
12	7161 X	6763	-0-	-398	-0-	6763	2	N	-0-	-0-	
01	7161 X	6476	-0-	-685	-0-	6476	2	N	-0-	-0-	
02	6699 X	6220	-0-	-479	-0-	6220	2	N	-0-	-0-	
03	7037 X	6550	-0-	-487	-0-	6550	2	N	-0-	-0-	

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526			
10	2449 N	1900	-0-	-549	-0-	1900	2	N	-0-	-0-	
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	N	-0-	-0-	
12	2418 N	2244	-0-	-174	-0-	2244	2	N	-0-	-0-	
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-	-0-	
02	2436 N	2077	-0-	-359	-0-	2077	2	N	-0-	-0-	
03	2232 N	2101	-0-	-131	-0-	2101	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			
10	4557 X	4310	-0-	-247	-0-	4310	2	N	-0-	-0-	
11	4020 X	2669	-0-	-1351	-0-	2669	2	N	-0-	-0-	
12	4464 X	3380	-0-	-1084	-0-	3380	2	N	-0-	-0-	
01	4464 X	3617	-0-	-847	-0-	3617	2	N	-0-	-0-	
02	4176 X	3613	-0-	-563	-0-	3613	2	N	-0-	-0-	
03	4309 X	2121	-0-	-2188	-0-	2121	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			
10	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2	N	-0-	65	
11	10080 X	9899	-0-	-181	-0-	9899	2	N	-0-	65	
12	10416 X	9999	-0-	-417	-0-	9999	2	N	-0-	65	
01	10416 X	9742	-0-	-674	-0-	9725	2	17 9 N	15	80	
02	9744 X	9280	-0-	-464	-0-	9195	2	85 9 N	77	157	
03	10416 X	9621	-0-	-795	-0-	9592	2	29 9 N	26	183	

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053			
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2	N	-0-	112	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	112	
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	112	
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	112	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	112	
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	283	2	17 9 N	15	127	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393			
10	3472 X	3045	-0-	-427	-0-	3045	2	N	-0-	-0-	
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2	N	-0-	-0-	
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2	N	-0-	-0-	
01	3255 X	2313	-0-	-942	-0-	2313	2	N	-0-	-0-	
02	3074 X	1824	-0-	-1250	-0-	1824	2	N	-0-	-0-	
03	3286 X	2553	-0-	-733	-0-	2553	2	N	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366			
10	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2	N	-0-	-0-	
11	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2	N	-0-	-0-	
12	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2	N	-0-	-0-	
01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2	N	-0-	-0-	
02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2	N	-0-	-0-	
*03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	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 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
10	3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3474 2	N	-0-		101
11	3570 X	3040	-0-	-530	-0-	3040 2	N	-0-		101
12	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	3513 2	N	-0-		101
01	3658 X	3391	-0-	-267	-0-	3391 2	N	-0-		101
02	3393 X	3193	-0-	-200	-0-	3193 2	N	-0-		101
03	3503 X	3242	-0-	-261	-0-	3242 2	N	-0-		101

CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460		
10	3410 X	1981	-0-	-1429	-0-	1981 2	N	-0-		-0-
11	3090 X	2765	-0-	-325	-0-	2765 2	N	-0-		-0-
12	3193 X	2622	-0-	-571	-0-	2622 2	N	-0-		-0-
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	N	-0-		-0-
02	2668 X	2389	-0-	-279	-0-	2389 2	N	-0-		-0-
*03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742		
10	2201 X	2105	-0-	-96	-0-	2105 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	263	-0-	-1087	-0-	263 2	N	-0-		-0-
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-		-0-
01	2108 N	689	-0-	-1419	-0-	689 2	N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-
03	2232 N	1621	-0-	-611	-0-	1621 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392		
10	5983 X	4781	-0-	-1202	-0-	4781 2	N	-0-		-0-
11	5790 X	5277	-0-	-513	-0-	5277 2	N	-0-		-0-
12	5611 X	4885	-0-	-726	-0-	4885 2	N	-0-		-0-
01	5611 X	3817	-0-	-1794	-0-	3817 2	N	-0-		-0-
02	5104 X	4650	-0-	-454	-0-	4650 2	N	-0-		-0-
03	5456 X	5039	-0-	-417	-0-	5039 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345		
10	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418 2	N	-0-		-0-
11	6990 X	6487	-0-	-503	-0-	6487 2	N	-0-		-0-
12	7223 X	5765	-0-	-1458	-0-	5765 2	N	-0-		-0-
01	7223 X	6323	-0-	-900	-0-	6323 2	N	-0-		-0-
02	6757 X	3728	-0-	-3029	-0-	3728 2	N	-0-		-0-
03	7223 X	6087	-0-	-1136	-0-	6087 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454		
10	4898 X	4449	-0-	-449	-0-	4449 2	N	-0-		-0-
11	4650 X	4277	-0-	-373	-0-	4277 2	N	-0-		-0-
12	4805 X	2581	-0-	-2224	-0-	2581 2	N	-0-		-0-
01	4712 X	3544	-0-	-1168	-0-	3544 2	N	-0-		-0-
02	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286 2	N	-0-		-0-
03	4464 X	4210	-0-	-254	-0-	4210 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438		
10	4650 X	3397	-0-	-1253	-0-	3397 2	N	-0-		-0-
11	4470 X	4242	-0-	-228	-0-	4242 2	N	-0-		-0-
12	4619 X	3129	-0-	-1490	-0-	3129 2	N	-0-		-0-
01	4216 X	2948	-0-	-1268	-0-	2948 2	N	-0-		-0-
02	4089 X	3525	-0-	-564	-0-	3525 2	N	-0-		-0-
03	4371 X	4134	-0-	-237	-0-	4134 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2	N	-0-			-0-
11	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2	N	-0-			-0-
12	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2	N	-0-			-0-
01	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2	N	-0-			-0-
02	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2	N	-0-			-0-
*03	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841		PERF.11363 - 11895		
10	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2	N	-0-			-0-
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-			-0-
12	2945 X	2803	-0-	-142	-0-	2803	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2437	-0-	-508	-0-	2437	2	N	-0-			-0-
02	2755 X	1480	-0-	-1275	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
*03	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676		PERF.12900 - 14550		
10	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2	N	-0-			-0-
11	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2	N	-0-			-0-
12	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2	N	-0-			-0-
01	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2	N	-0-			-0-
02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2	N	-0-			-0-
*03	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2	N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10788 - 12386		
10	3348 X	3101	-0-	-247	-0-	3086	2	N	14			76
11	3180 X	3108	-0-	-72	-0-	3108	2	N	-0-			76
12	3224 X	2807	-0-	-417	-0-	2807	2	N	-0-			76
01	3100 X	2039	-0-	-1061	-0-	2039	2	N	-0-			76
02	3016 X	2898	-0-	-118	-0-	2898	2	N	-0-			76
03	3224 X	2487	-0-	-737	-0-	2487	2	N	-0-			76

BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10951 - 12040		
10	6138 X	5468	-0-	-670	-0-	5468	2	N	-0-			-0-
11	5820 X	5411	-0-	-409	-0-	5411	2	N	-0-			-0-
12	6014 X	4406	-0-	-1608	-0-	4406	2	N	-0-			-0-
01	6014 X	4621	-0-	-1393	-0-	4621	2	N	-0-			-0-
02	5626 X	4337	-0-	-1289	-0-	4337	2	N	-0-			-0-
03	5580 X	5060	-0-	-520	-0-	5060	2	N	-0-			-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304		PERF.10980 - 12087		
10	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	6214	-0-	-866	-0-	6214	2	N	-0-			-0-
12	7316 X	6349	-0-	-967	-0-	6349	2	N	-0-			-0-
01	7316 X	6395	-0-	-921	-0-	6395	2	N	-0-			-0-
02	6844 X	4770	-0-	-2074	-0-	4770	2	N	-0-			-0-
03	7316 X	5862	-0-	-1454	-0-	5862	2	N	-0-			-0-

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385		PERF.10592 - 12320		
10	6448 X	6213	-0-	-235	-0-	6213	2	N	-0-			108
11	6240 X	6058	-0-	-182	-0-	6058	2	N	-0-			108
12	6448 X	6122	-0-	-326	-0-	6122	2	N	-0-			108
01	6448 X	6019	-0-	-429	-0-	6019	2	N	-0-			108
02	6032 X	5467	-0-	-565	-0-	5467	2	N	-0-			108
03	6262 X	5975	-0-	-287	-0-	5975	2	N	-0-			108

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			-0-
11	3840 X	3247	-0-	-593	-0-	3247	2			-0-
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			-0-
01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			-0-
02	3712 X	3324	-0-	-388	-0-	3324	2			-0-
03	3968 X	3952	-0-	-16	-0-	3952	2			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11313 - 11770
10	4619 X	4194	-0-	-425	-0-	4194	2			-0-
11	4470 X	3818	-0-	-652	-0-	3818	2			-0-
12	4588 X	4335	-0-	-253	-0-	4335	2			-0-
01	4464 X	4065	-0-	-399	-0-	4065	2			-0-
02	4147 X	3600	-0-	-547	-0-	3600	2			-0-
03	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11246 - 12522
10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			-0-
11	2370 N	2290	-0-	-80	-0-	2290	2			-0-
12	2294 N	2236	-0-	-58	-0-	2236	2			-0-
01	2511 N	2247	-0-	-264	-0-	2247	2			-0-
02	2204 N	2006	-0-	-198	-0-	2006	2			-0-
03	2232 N	1974	-0-	-258	-0-	1974	2			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708		PERF.11260 - 12496
10	5208 X	4127	-0-	-1081	-0-	4127	2			-0-
11	5040 X	3118	-0-	-1922	-0-	3118	2			-0-
12	5208 X	3568	-0-	-1640	-0-	3568	2			-0-
01	4929 X	2437	-0-	-2492	-0-	2437	2			-0-
02	3857 X	3056	-0-	-801	-0-	3056	2			-0-
03	4123 X	3372	-0-	-751	-0-	3372	2			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11351 - 12500
10	6696 X	5740	-0-	-956	-0-	5740	2			-0-
11	6480 X	6107	-0-	-373	-0-	6107	2			-0-
12	6696 X	6572	-0-	-124	-0-	6572	2			-0-
01	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			-0-
02	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			-0-
03	6572 X	6481	-0-	-91	-0-	6481	2			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545		PERF.11230 - 12374
10	3937 X	3203	-0-	-734	-0-	3203	2			-0-
11	3810 X	3044	-0-	-766	-0-	3044	2			-0-
12	3658 X	3442	-0-	-216	-0-	3442	2			-0-
01	3658 X	3253	-0-	-405	-0-	3253	2			-0-
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			-0-
03	3441 X	3037	-0-	-404	-0-	3037	2			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11323 - 12532
10	4743 X	3363	-0-	-1380	-0-	3363	2			-0-
11	3810 X	2627	-0-	-1183	-0-	2627	2			-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			-0-
01	3937 X	2758	-0-	-1179	-0-	2758	2			-0-
02	3335 X	2796	-0-	-539	-0-	2796	2			-0-
03	3968 X	3284	-0-	-684	-0-	3284	2			-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	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
10	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9435 2	62 4	N	-0-	250
11	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8155 2	60 4	N	-0-	250
12	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8155 2	62 4	N	-0-	250
01	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8125 2	62 4	N	-0-	250
02	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7578 2	58 4	N	-0-	250
*03	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7358 2	62 4	N	-0-	250

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250		
10	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		N	-0-	73
11	2700 N	2679	-0-	-21	-0-	2679 2		N	-0-	73
12	3038 N	2871	-0-	-167	-0-	2871 2		N	-0-	73
01	2976 N	2624	-0-	-352	-0-	2624 2		N	-0-	73
02	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2782 2	6 9	N	5	78
*03	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		N	-0-	78

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512		
10	6138 X	4547	-0-	-1591	-0-	4547 2		N	-0-	-0-
11	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2		N	-0-	-0-
12	5425 X	4853	-0-	-572	-0-	4853 2		N	-0-	-0-
01	5425 X	4860	-0-	-565	-0-	4860 2		N	-0-	-0-
02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 2		N	-0-	-0-
03	5425 X	4968	-0-	-457	-0-	4968 2		N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410		
10	4309 X	4019	-0-	-290	-0-	4019 2		N	-0-	-0-
11	4020 X	3916	-0-	-104	-0-	3916 2		N	-0-	-0-
12	4154 X	3908	-0-	-246	-0-	3908 2		N	-0-	-0-
01	4154 X	3930	-0-	-224	-0-	3930 2		N	-0-	-0-
02	3799 X	3475	-0-	-324	-0-	3475 2		N	-0-	-0-
03	4061 X	3736	-0-	-325	-0-	3736 2		N	-0-	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342		
10	2046 N	1865	-0-	-181	-0-	1865 2		N	-0-	-0-
11	2310 N	1547	-0-	-763	-0-	1547 2		N	-0-	-0-
12	2387 N	1543	-0-	-844	-0-	1543 2		N	-0-	-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-	-0-
02	1508 N	1454	-0-	-54	-0-	1454 2		N	-0-	-0-
03	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	1312 2		N	-0-	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324		
10	4309 X	3425	-0-	-884	-0-	3425 2		N	-0-	-0-
11	4170 X	2781	-0-	-1389	-0-	2781 2		N	-0-	-0-
12	4309 X	4221	-0-	-88	-0-	4221 2		N	-0-	-0-
01	4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3860 2		N	-0-	-0-
02	4031 X	1418	-0-	-2613	-0-	1418 2		N	-0-	-0-
*03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 2		N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526		
10	5456 X	4700	-0-	-756	-0-	4700 2		N	-0-	-0-
11	5280 X	3904	-0-	-1376	-0-	3904 2		N	-0-	-0-
12	5456 X	3718	-0-	-1738	-0-	3718 2		N	-0-	-0-
01	4712 X	4680	-0-	-32	-0-	4680 2		N	-0-	-0-
02	4408 X	3983	-0-	-425	-0-	3983 2		N	-0-	-0-
*03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			-0-
11	4140 X	3943	-0-	-197	-0-	3943	2			-0-
12	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			-0-
01	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			-0-
02	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			-0-
*03	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308		
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			-0-
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			-0-
12	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	1993	2			-0-
01	2232 N	2000	-0-	-232	-0-	2000	2			-0-
02	2088 N	1876	-0-	-212	-0-	1876	2			-0-
03	1984 N	1515	-0-	-469	-0-	1515	2			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790		
10	12028 X	7979	-0-	-4049	-0-	7979	2			-0-
11	10050 X	9271	-0-	-779	-0-	9271	2			-0-
12	10385 X	8094	-0-	-2291	-0-	8094	2			-0-
01	10385 X	8765	-0-	-1620	-0-	8765	2			-0-
02	8961 X	5363	-0-	-3598	-0-	5363	2			-0-
03	9579 X	5992	-0-	-3587	-0-	5992	2			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760		
10	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	2			-0-
11	900 N	812	-0-	-88	-0-	812	2			-0-
12	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2			-0-
01	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	2			-0-
02	783 N	708	-0-	-75	-0-	708	2			-0-
03	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172		
10	4867 X	3652	-0-	-1215	-0-	3652	2			72
11	4410 X	3477	-0-	-933	-0-	3477	2			72
12	4216 X	3519	-0-	-697	-0-	3519	2			72
01	4123 X	3541	-0-	-582	-0-	3541	2			72
02	3567 X	3205	-0-	-362	-0-	3205	2			72
03	3658 X	3200	-0-	-458	-0-	3197	2	3 9	3	75

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462		
10	1953 N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			-0-
11	1950 N	1869	-0-	-81	-0-	1869	2			-0-
12	2573 N	1248	-0-	-1325	-0-	1248	2			-0-
01	1767 N	1264	-0-	-503	-0-	1264	2			-0-
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			-0-
*03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532		
10	3999 X	3271	-0-	-728	-0-	3271	2			-0-
11	3870 X	2816	-0-	-1054	-0-	2816	2			-0-
12	3844 X	2459	-0-	-1385	-0-	2459	2			-0-
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			-0-
02	3190 X	2780	-0-	-410	-0-	2780	2			-0-
*03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7674	2	38	4	N	-0-	-0-
11	7290 X	1487	-0-	-5803	-0-	1427	2	60	4	N	-0-	-0-
12	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7883	2	62	4	N	-0-	-0-
01	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8930	2	62	4	N	-0-	-0-
02	7047 X	6826	-0-	-221	-0-	6768	2	58	4	N	-0-	-0-
03	7533 X	7284	-0-	-249	-0-	7222	2	62	4	N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242			
10	1550 N	1373	-0-	-177	-0-	1373	2			N	-0-	-0-
11	1770 N	1529	-0-	-241	-0-	1529	2			N	-0-	-0-
12	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2			N	-0-	-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-	-0-
02	1479 N	1111	-0-	-368	-0-	1111	2			N	-0-	-0-
*03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-	-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372			
10	3844 X	3797	-0-	-47	-0-	3797	2			N	-0-	97
11	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-	97
12	3844 X	3686	-0-	-158	-0-	3686	2			N	-0-	97
01	3844 X	3607	-0-	-237	-0-	3607	2			N	-0-	97
02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-	97
03	3844 X	3683	-0-	-161	-0-	3683	2			N	-0-	97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579			
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-	-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-	-0-
*03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-	-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572			
10	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2603	2	2	9	N	2	114
11	2520 X	2260	-0-	-260	-0-	2260	2			N	-0-	114
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-	114
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-	114
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	N	1	115
*03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-	115

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009			TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298			
10	1519 N	1245	-0-	-274	-0-	1237	2	8	9	N	7	62
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	N	8	70
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1661	2	11	9	N	10	80
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1857	2	2	9	N	2	82
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2034	2	9	9	N	8	90
*03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2117	2	8	9	N	7	97

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244			
10	2325 N	1978	-0-	-347	-0-	1978	2			N	-0-	-0-
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-	-0-
12	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-	-0-
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-	-0-
02	2175 N	1672	-0-	-503	-0-	1672	2			N	-0-	-0-
03	2015 N	1862	-0-	-153	-0-	1862	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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2945 X	2492	-0-	-453	-0-	2492 2	N	-0-		-0-
11	2670 N	2360	-0-	-310	-0-	2360 2	N	-0-		-0-
12	2697 N	2669	-0-	-28	-0-	2669 2	N	-0-		-0-
01	2480 N	1956	-0-	-524	-0-	1956 2	N	-0-		-0-
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2	N	-0-		-0-
03	2666 N	2610	-0-	-56	-0-	2610 2	N	-0-		-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178		
10	5518 X	4216	-0-	-1302	-0-	4216 2	N	-0-		133
11	4770 X	4432	-0-	-338	-0-	4432 2	N	-0-		133
12	4929 X	4180	-0-	-749	-0-	4180 2	N	-0-		133
01	4464 X	3661	-0-	-803	-0-	3661 2	N	-0-		133
02	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 2	N	-0-		133
03	4588 X	1643	-0-	-2945	-0-	1643 2	N	-0-		133

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632		
10	6448 X	5410	-0-	-1038	-0-	5410 2	N	-0-		-0-
11	5760 X	5374	-0-	-386	-0-	5374 2	N	-0-		-0-
12	5952 X	3744	-0-	-2208	-0-	3744 2	N	-0-		-0-
01	5518 X	5164	-0-	-354	-0-	5164 2	N	-0-		-0-
02	5191 X	4414	-0-	-777	-0-	4414 2	N	-0-		-0-
03	5549 X	4515	-0-	-1034	-0-	4515 2	N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178		
10	4526 X	4188	-0-	-338	-0-	4188 2	N	-0-		40
11	4320 X	4241	-0-	-79	-0-	4241 2	N	-0-		40
12	4464 X	4031	-0-	-433	-0-	4031 2	N	-0-		40
01	4402 X	3560	-0-	-842	-0-	3560 2	N	-0-		40
02	4118 X	3131	-0-	-987	-0-	3131 2	N	-0-		40
03	4371 X	2219	-0-	-2152	-0-	2219 2	N	-0-		40

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414		
10	3131 X	2854	-0-	-277	-0-	2854 2	N	-0-		-0-
11	3000 X	2865	-0-	-135	-0-	2865 2	N	-0-		-0-
12	3100 X	2767	-0-	-333	-0-	2767 2	N	-0-		-0-
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2	N	-0-		-0-
02	2813 X	2718	-0-	-95	-0-	2718 2	N	-0-		-0-
03	2976 X	2900	-0-	-76	-0-	2900 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125		
10	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471 2	N	-0-		120
11	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825 2	N	-0-		120
12	6851 X	6249	-0-	-602	-0-	6197 2	N	47		167
01	6851 X	5938	-0-	-913	-0-	5938 2	N	-0-		167
02	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937 2	N	-0-		167
03	6851 X	6786	-0-	-65	-0-	6786 2	N	-0-		167

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080		
10	7812 X	7794	-0-	-18	-0-	7794 2	N	-0-		-0-
11	7560 X	6935	-0-	-625	-0-	6935 2	N	-0-		-0-
12	7812 X	6258	-0-	-1554	-0-	6258 2	N	-0-		-0-
01	7781 X	6030	-0-	-1751	-0-	6030 2	N	-0-		-0-
02	7279 X	4438	-0-	-2841	-0-	4438 2	N	-0-		-0-
03	7781 X	7765	-0-	-16	-0-	7765 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3689 X	3079	-0-	-610	-0-	3079 2	N	-0-		-0-
11	3570 X	3373	-0-	-197	-0-	3373 2	N	-0-		-0-
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2	N	-0-		-0-
01	3689 X	3312	-0-	-377	-0-	3312 2	N	-0-		-0-
02	3248 X	2955	-0-	-293	-0-	2955 2	N	-0-		-0-
03	3689 X	2860	-0-	-829	-0-	2860 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675		
10	1023 N	849	-0-	-174	-0-	849 2	N	-0-		-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	573	-0-	-512	-0-	573 2	N	-0-		-0-
01	837 N	154	-0-	-683	-0-	154 2	N	-0-		-0-
02	870 N	111	-0-	-759	-0-	111 2	N	-0-		-0-
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		-0-

OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433		
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2	N	-0-		-0-
11	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2	N	-0-		-0-
12	2759 X	2733	-0-	-26	-0-	2733 2	N	-0-		-0-
01	2759 X	2539	-0-	-220	-0-	2539 2	N	-0-		-0-
02	2581 X	2259	-0-	-322	-0-	2259 2	N	-0-		-0-
03	2759 X	2381	-0-	-378	-0-	2381 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711		
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2	N	-0-		-0-
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-		-0-
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2	N	-0-		-0-
01	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	2252 2	N	-0-		-0-
02	2146 N	2110	-0-	-36	-0-	2110 2	N	-0-		-0-
03	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	2245 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060		
10	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238 2	N	-0-		-0-
11	5010 X	4669	-0-	-341	-0-	4669 2	N	-0-		-0-
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315 2	N	-0-		-0-
01	5177 X	3326	-0-	-1851	-0-	3326 2	N	-0-		-0-
02	4843 X	3453	-0-	-1390	-0-	3453 2	N	-0-		-0-
*03	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 253027		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586		
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	356 2	N	-0-		-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	329 2	N	-0-		-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2	N	-0-		-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 2	N	-0-		-0-
02	319 N	272	-0-	-47	-0-	272 2	N	-0-		-0-
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160		
10	5859 X	3595	-0-	-2264	-0-	3595 2	N	-0-		-0-
11	5520 X	3767	-0-	-1753	-0-	3767 2	N	-0-		-0-
12	5177 X	4342	-0-	-835	-0-	4342 2	N	-0-		-0-
01	4557 X	3778	-0-	-779	-0-	3778 2	N	-0-		-0-
02	3770 X	3352	-0-	-418	-0-	3352 2	N	-0-		-0-
03	4340 X	3710	-0-	-630	-0-	3710 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 #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516		
M	O	GAS 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
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2	N	-0-		-0-
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2	N	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
03	465 N	251	-0-	-214	-0-	251 2	N	-0-		-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249		
10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 2	N	-0-		-0-
11	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2	N	-0-		-0-
12	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 2	N	-0-		-0-
01	4619 X	4406	-0-	-213	-0-	4406 2	N	-0-		-0-
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2	N	-0-		-0-
03	4619 X	4306	-0-	-313	-0-	4306 2	N	-0-		-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676		
10	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186 2	N	-0-		-0-
11	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354 2	N	-0-		-0-
12	3813 X	2984	-0-	-829	-0-	2984 2	N	-0-		-0-
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2	N	-0-		-0-
02	3567 X	1127	-0-	-2440	-0-	1127 2	N	-0-		-0-
03	3813 X	1702	-0-	-2111	-0-	1702 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714		
10	8246 X	7141	-0-	-1105	-0-	7141 2	N	-0-		-0-
11	7620 X	7508	-0-	-112	-0-	7508 2	N	-0-		-0-
12	7905 X	7446	-0-	-459	-0-	7446 2	N	-0-		-0-
01	7905 X	6882	-0-	-1023	-0-	6882 2	N	-0-		-0-
02	7395 X	6160	-0-	-1235	-0-	6160 2	N	-0-		-0-
03	7750 X	7250	-0-	-500	-0-	7250 2	N	-0-		-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208		
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2	N	-0-		-0-
11	2460 X	2305	-0-	-155	-0-	2305 2	N	-0-		-0-
12	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2	N	-0-		-0-
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2	N	-0-		-0-
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2	N	-0-		-0-
*03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2	N	-0-		-0-

LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324		
10	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2	N	-0-		-0-
11	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 2	N	-0-		-0-
12	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388 2	N	-0-		-0-
01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092 2	N	-0-		-0-
02	3741 X	3400	-0-	-341	-0-	3400 2	N	-0-		-0-
*03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 2	N	-0-		-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421		
10	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6977 2	2 9 N	2		172
11	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6302 2	25 9 N	23		195
12	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6403 2	30 9 N	27		222
01	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5749 2	22 9 N	20		242
02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109 2				242
*03	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110 2				242

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088			
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
10	4898 X	3233	-0-	-1665	-0-	3233	2	N	-0-		24
11	4740 X	2217	-0-	-2523	-0-	2217	2	N	-0-		24
12	4216 X	2380	-0-	-1836	-0-	2380	2	N	-0-		24
01	3224 X	2806	-0-	-418	-0-	2806	2	N	-0-		24
02	3016 X	1701	-0-	-1315	-0-	1691	2	10 9 N	9		33
03	3224 X	1807	-0-	-1417	-0-	1807	2	N	-0-		33

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426			
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-		-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-		-0-
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-		-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-		-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		-0-
*03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744			
10	2356 N	2066	-0-	-290	-0-	2066	2	N	-0-		-0-
11	2550 N	1833	-0-	-717	-0-	1833	2	N	-0-		-0-
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-		-0-
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-		-0-
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-		-0-
03	2418 N	2256	-0-	-162	-0-	2256	2	N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032			
10	3627 X	3297	-0-	-330	-0-	3297	2	N	-0-		-0-
11	3450 X	2974	-0-	-476	-0-	2974	2	N	-0-		-0-
12	3627 X	3427	-0-	-200	-0-	3427	2	N	-0-		-0-
01	3627 X	3069	-0-	-558	-0-	3069	2	N	-0-		-0-
02	3393 X	3233	-0-	-160	-0-	3233	2	N	-0-		-0-
03	3441 X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230			
10	10695 X	137	-0-	-10558	-0-	137	2	N	-0-		52
11	9300 X	375	-0-	-8925	-0-	375	2	N	-0-		52
12	1178 X	91	-0-	-1087	-0-	91	2	N	-0-		52
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		52
02	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		52
*03	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238			
10	4712 X	4279	-0-	-433	-0-	4279	2	N	-0-		-0-
11	4560 X	4313	-0-	-247	-0-	4313	2	N	-0-		-0-
12	4712 X	4387	-0-	-325	-0-	4387	2	N	-0-		-0-
01	4712 X	4071	-0-	-641	-0-	4071	2	N	-0-		-0-
02	4321 X	3993	-0-	-328	-0-	3993	2	N	-0-		-0-
03	4464 X	4214	-0-	-250	-0-	4214	2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392			
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	N	-0-		-0-
11	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2	N	-0-		-0-
12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2	N	-0-		-0-
01	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2	N	-0-		-0-
02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2	N	-0-		-0-
*03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2	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 #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11010 - 12097		
M	O	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
10	7874 X	6211	-0-	-1663	-0-	6211	2	N	-0-			-0-
11	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2	N	-0-			-0-
12	7874 X	7225	-0-	-649	-0-	7225	2	N	-0-			-0-
01	7874 X	7101	-0-	-773	-0-	7101	2	N	-0-			-0-
02	7366 X	6638	-0-	-728	-0-	6638	2	N	-0-			-0-
03	7874 X	6954	-0-	-920	-0-	6954	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11278 - 11676		
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2	N	-0-			-0-
11	3780 X	3604	-0-	-176	-0-	3604	2	N	-0-			-0-
12	3906 X	3043	-0-	-863	-0-	3043	2	N	-0-			-0-
01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2	N	-0-			-0-
02	3654 X	3284	-0-	-370	-0-	3284	2	N	-0-			-0-
03	3906 X	3189	-0-	-717	-0-	3189	2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11057 - 12233		
10	6851 X	4271	-0-	-2580	-0-	4271	2	N	-0-			-0-
11	5670 X	5390	-0-	-280	-0-	5390	2	N	-0-			-0-
12	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2	N	-0-			-0-
01	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2	N	-0-			-0-
02	5220 X	4294	-0-	-926	-0-	4294	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	4471	-0-	-1481	-0-	4471	2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11131 - 12331		
10	6107 X	5222	-0-	-885	-0-	5222	2	N	-0-			-0-
11	5820 X	4833	-0-	-987	-0-	4833	2	N	-0-			-0-
12	5828 X	4856	-0-	-972	-0-	4856	2	N	-0-			-0-
01	5828 X	4779	-0-	-1049	-0-	4779	2	N	-0-			-0-
02	5104 X	4386	-0-	-718	-0-	4386	2	N	-0-			-0-
03	5208 X	4611	-0-	-597	-0-	4611	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10969 - 12280		
10	5270 X	5217	-0-	-53	-0-	5217	2	N	-0-			58
11	5100 X	4972	-0-	-128	-0-	4972	2	N	-0-			58
12	5270 X	5029	-0-	-241	-0-	5029	2	N	-0-			58
01	5270 X	5066	-0-	-204	-0-	5066	2	N	-0-			58
02	4930 X	4748	-0-	-182	-0-	4734	2	N	13			71
03	5208 X	4414	-0-	-794	-0-	4414	2	N	-0-			71

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11354 - 11730		
10	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2	N	-0-			-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-			-0-
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	N	-0-			-0-
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
02	1044 N	661	-0-	-383	-0-	661	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	615	-0-	-501	-0-	615	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669		PERF.11330 - 12547		
10	3317 X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2	N	-0-			-0-
11	3210 X	3072	-0-	-138	-0-	3072	2	N	-0-			-0-
12	3317 X	2835	-0-	-482	-0-	2835	2	N	-0-			-0-
01	3317 X	1992	-0-	-1325	-0-	1992	2	N	-0-			-0-
02	3045 X	2471	-0-	-574	-0-	2471	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	3077	-0-	-85	-0-	3077	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 #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934			
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
10	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2	N	-0-	-0-	
11	5970 X	5293	-0-	-677	-0-	5293	2	N	-0-	-0-	
12	6169 X	5232	-0-	-937	-0-	5232	2	N	-0-	-0-	
01	6169 X	5613	-0-	-556	-0-	5613	2	N	-0-	-0-	
02	5771 X	5059	-0-	-712	-0-	5059	2	N	-0-	-0-	
03	6169 X	4990	-0-	-1179	-0-	4990	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571			
10	13485 X	10875	-0-	-2610	-0-	10875	2	N	-0-	-0-	
11	12570 X	12242	-0-	-328	-0-	12242	2	N	-0-	-0-	
12	12648 X	9966	-0-	-2682	-0-	9966	2	N	-0-	-0-	
01	12648 X	7370	-0-	-5278	-0-	7370	2	N	-0-	-0-	
02	11832 X	10410	-0-	-1422	-0-	10410	2	N	-0-	-0-	
03	12648 X	9503	-0-	-3145	-0-	9503	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			
10	3658 X	3360	-0-	-298	-0-	3360	2	N	-0-	-0-	
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2	N	-0-	-0-	
12	3658 X	3265	-0-	-393	-0-	3265	2	N	-0-	-0-	
01	3658 X	3259	-0-	-399	-0-	3259	2	N	-0-	-0-	
02	3422 X	2974	-0-	-448	-0-	2974	2	N	-0-	-0-	
03	3658 X	3129	-0-	-529	-0-	3129	2	N	-0-	-0-	

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260			
10	5580 X	3850	-0-	-1730	-0-	44	1	3806	2	N	-0-
11	5400 X	4578	-0-	-822	-0-	44	1	4534	2	N	-0-
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	49	1	5521	2	N	-0-
01	5301 X	4490	-0-	-811	-0-	46	1	4444	2	N	-0-
02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	45	1	4775	2	N	-0-
03	5580 X	5152	-0-	-428	-0-	49	1	5103	2	N	-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255910		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262			
10	3410 X	3112	-0-	-298	-0-	3112	2	N	-0-	-0-	
11	3240 X	2936	-0-	-304	-0-	2936	2	N	-0-	-0-	
12	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	3120	2	N	-0-	-0-	
01	3224 X	3026	-0-	-198	-0-	3026	2	N	-0-	-0-	
02	3016 X	2791	-0-	-225	-0-	2791	2	N	-0-	-0-	
03	3131 X	2900	-0-	-231	-0-	2900	2	N	-0-	-0-	

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388			
10	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2	N	-0-	-0-	
11	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2	N	-0-	-0-	
12	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2	N	-0-	-0-	
01	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2	N	-0-	-0-	
02	1131 N	1000	-0-	-131	-0-	1000	2	N	-0-	-0-	
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	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 #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869		PERF. 8616 - 11484	
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
10	9207 X	5611	-0-	-3596	-0-	5611 2	N	-0-			-0-
11	8610 X	7358	-0-	-1252	-0-	7358 2	N	-0-			-0-
12	8928 X	6773	-0-	-2155	-0-	6773 2	N	-0-			-0-
01	8928 X	6857	-0-	-2071	-0-	6857 2	N	-0-			-0-
02	8352 X	6507	-0-	-1845	-0-	6507 2	N	-0-			-0-
03	7595 X	5385	-0-	-2210	-0-	5385 2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11390 - 11846	
10	6448 X	6070	-0-	-378	-0-	6070 2	N	-0-			-0-
11	6120 X	5370	-0-	-750	-0-	5370 2	N	-0-			-0-
12	6324 X	4272	-0-	-2052	-0-	4272 2	N	-0-			-0-
01	6324 X	5865	-0-	-459	-0-	5865 2	N	-0-			-0-
02	5684 X	5149	-0-	-535	-0-	5149 2	N	-0-			-0-
03	6076 X	4904	-0-	-1172	-0-	4904 2	N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10939 - 12350	
10	4433 X	4164	-0-	-269	-0-	4164 2	N	-0-			-0-
11	4290 X	3750	-0-	-540	-0-	3750 2	N	-0-			-0-
12	4433 X	3822	-0-	-611	-0-	3822 2	N	-0-			-0-
01	4433 X	3638	-0-	-795	-0-	3638 2	N	-0-			-0-
02	3886 X	3616	-0-	-270	-0-	3616 2	N	-0-			-0-
03	4154 X	3991	-0-	-163	-0-	3991 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11720 - 12238	
10	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225 2	N	-0-			-0-
11	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2	N	-0-			-0-
12	4309 X	1789	-0-	-2520	-0-	1789 2	N	-0-			-0-
01	4309 X	441	-0-	-3868	-0-	441 2	N	-0-			-0-
02	4031 X	3830	-0-	-201	-0-	3830 2	N	-0-			-0-
*03	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067		PERF.11480 - 11925	
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 2	N	-0-			-0-
11	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	6110	-0-	3010	3010	6110 2	N	-0-			-0-
01	8474 X	5464	-0-	-3010	-0-	5464 2	N	-0-			-0-
02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2	N	-0-			-0-
*03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11384 - 11790	
10	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048 2	N	-0-			-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	532	-0-	-522	-0-	532 2	N	-0-			-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-			-0-
03	961 N	819	-0-	-142	-0-	819 2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11228 - 12480	
10	4185 X	3657	-0-	-528	-0-	3657 2	N	-0-			-0-
11	3990 X	3678	-0-	-312	-0-	3678 2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3555	-0-	-568	-0-	3555 2	N	-0-			-0-
01	4030 X	3717	-0-	-313	-0-	3717 2	N	-0-			-0-
02	3567 X	3165	-0-	-402	-0-	3165 2	N	-0-			-0-
03	3813 X	3228	-0-	-585	-0-	3228 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009			
M	O	GAS 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
10	7564 X	7109	-0-	-455	-0-	7109	2	N	-0-	34	
11	7320 X	6947	-0-	-373	-0-	6877	2	N	64	98	
12	7409 X	6979	-0-	-430	-0-	6958	2	N	19	117	
01	7223 X	6990	-0-	-233	-0-	6926	2	N	64 9	175	
02	6757 X	6553	-0-	-204	-0-	6553	2	N	-0-	175	
03	7192 X	6909	-0-	-283	-0-	6909	2	N	-0-	175	

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247			
10	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2	N	-0-	94	
11	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2	N	-0-	94	
12	5921 X	5794	-0-	-127	-0-	5794	2	N	-0-	94	
01	5921 X	5327	-0-	-594	-0-	5327	2	N	-0-	94	
02	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2	N	-0-	94	
*03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2	N	-0-	94	

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371			
10	4185 X	3717	-0-	-468	-0-	3717	2	N	-0-	-0-	
11	3990 X	3193	-0-	-797	-0-	3193	2	N	-0-	-0-	
12	4123 X	3512	-0-	-611	-0-	3512	2	N	-0-	-0-	
01	3875 X	3408	-0-	-467	-0-	3408	2	N	-0-	-0-	
02	3480 X	3246	-0-	-234	-0-	3246	2	N	-0-	-0-	
03	3720 X	3188	-0-	-532	-0-	3188	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206			
10	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2	N	-0-	-0-	
11	3840 X	3501	-0-	-339	-0-	3501	2	N	-0-	-0-	
12	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2	N	-0-	-0-	
01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2	N	-0-	-0-	
02	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2	N	-0-	-0-	
*03	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950			
10	12958 X	11018	-0-	-1940	-0-	11018	2	N	-0-	-0-	
11	12570 X	11616	-0-	-954	-0-	11616	2	N	-0-	-0-	
12	12989 X	9631	-0-	-3358	-0-	9631	2	N	-0-	-0-	
01	12989 X	12625	-0-	-364	-0-	12625	2	N	-0-	-0-	
02	11310 X	11017	-0-	-293	-0-	11017	2	N	-0-	-0-	
03	11997 X	8572	-0-	-3425	-0-	8572	2	N	-0-	-0-	

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196			
10	2387 X	1624	-0-	-763	-0-	1624	2	N	-0-	-0-	
11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-	-0-	
12	2387 X	1652	-0-	-735	-0-	1652	2	N	-0-	-0-	
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-	-0-	
02	2320 N	2122	-0-	-198	-0-	2122	2	N	-0-	-0-	
03	1643 N	1073	-0-	-570	-0-	1073	2	N	-0-	-0-	

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183			
10	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2	N	-0-	93	
11	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2	N	-0-	93	
12	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2	N	-0-	93	
01	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2	N	-0-	93	
02	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2	N	-0-	93	
*03	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2	N	-0-	93	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HAM GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	256841	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	8540 - 11370
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

10		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922 2		N	-0-		35
11		4830 X	2912	-0-	-1918	-0-	2912 2		N	-0-		35
12		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025 2		N	-0-		35
01		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332 2		N	-0-		35
02		4669 X	4167	-0-	-502	-0-	4167 2		N	-0-		35
*03		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965 2		N	-0-		35

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	256848	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	11364 - 11824
10		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-		-0-
11		2670 N	2501	-0-	-169	-0-	2501 2		N	-0-		-0-
12		2573 N	2256	-0-	-317	-0-	2256 2		N	-0-		-0-
01		2232 N	2055	-0-	-177	-0-	2055 2		N	-0-		-0-
02		2407 N	2204	-0-	-203	-0-	2204 2		N	-0-		-0-
03		2263 N	2211	-0-	-52	-0-	2211 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	256850	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8596 - 10434
10		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951 2		N	-0-		-0-
11		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 2		N	-0-		-0-
12		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812 2		N	-0-		-0-
01		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 2		N	-0-		-0-
02		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 2		N	-0-		-0-
*03		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	256903	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	11359 - 11734
10		2883 N	2465	-0-	-418	-0-	2465 2		N	-0-		-0-
11		2670 N	2129	-0-	-541	-0-	2129 2		N	-0-		-0-
12		2759 N	2606	-0-	-153	-0-	2606 2		N	-0-		-0-
01		2480 N	2449	-0-	-31	-0-	2449 2		N	-0-		-0-
02		2059 N	2054	-0-	-5	-0-	2054 2		N	-0-		-0-
*03		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	257050	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	8422 - 11605
10		8742 X	6311	-0-	-2431	-0-	6311 2		N	-0-		-0-
11		8460 X	6687	-0-	-1773	-0-	6687 2		N	-0-		-0-
12		8835 X	6143	-0-	-2692	-0-	6143 2		N	-0-		-0-
01		8835 X	5978	-0-	-2857	-0-	5978 2		N	-0-		-0-
02		8265 X	7237	-0-	-1028	-0-	7237 2		N	-0-		-0-
*03		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9878 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	257054	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	12072	PERF.	11368 - 11826
10		5518 X	4910	-0-	-608	-0-	4910 2		N	-0-		-0-
11		5190 X	4896	-0-	-294	-0-	4896 2		N	-0-		-0-
12		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 2		N	-0-		-0-
01		4929 X	4765	-0-	-164	-0-	4765 2		N	-0-		-0-
02		4727 X	4512	-0-	-215	-0-	4512 2		N	-0-		-0-
03		5053 X	4999	-0-	-54	-0-	4999 2		N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	257055	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	12273	PERF.	10892 - 12273
10		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2		N	-0-		-0-
11		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2		N	-0-		-0-
12		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 2		N	-0-		-0-
01		3999 X	3094	-0-	-905	-0-	3094 2		N	-0-		-0-
02		3799 X	3137	-0-	-662	-0-	3137 2		N	-0-		-0-
03		4061 X	3129	-0-	-932	-0-	3129 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360				
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
10	5177 X	4276	-0-	-901	-0-	4276	2		N	-0-		-0-
11	4530 X	4121	-0-	-409	-0-	4121	2		N	-0-		-0-
12	4588 X	4324	-0-	-264	-0-	4324	2		N	-0-		-0-
01	4526 X	4202	-0-	-324	-0-	4202	2		N	-0-		-0-
02	4147 X	3846	-0-	-301	-0-	3846	2		N	-0-		-0-
03	4309 X	4018	-0-	-291	-0-	4018	2		N	-0-		-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278				
10	10509 X	9828	-0-	-681	-0-	9828	2		N	-0-		-0-
11	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2		N	-0-		-0-
12	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2		N	-0-		-0-
01	10509 X	8593	-0-	-1916	-0-	8593	2		N	-0-		-0-
02	9831 X	8934	-0-	-897	-0-	8934	2		N	-0-		-0-
03	10509 X	10269	-0-	-240	-0-	10269	2		N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876				
10	8494 X	6936	-0-	-1558	-0-	6936	2		N	-0-		172
11	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2		N	-0-		172
12	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9076	2	150 9	N	136		308
01	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8498	2	2 9	N	2	182 1	128
02	7946 X	6934	-0-	-1012	-0-	6934	2		N	-0-		128
03	8494 X	7529	-0-	-965	-0-	7439	2	90 9	N	82		210

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091				
10	11656 X	8269	-0-	-3387	-0-	8251	2	18 9	N	16	186 1	30
11	11280 X	7386	-0-	-3894	-0-	7345	2	41 9	N	37		67
12	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	13159	2	130 9	N	118	165 1	20
01	10323 X	7513	-0-	-2810	-0-	7459	2	54 9	N	49		69
02	7743 X	6224	-0-	-1519	-0-	6224	2		N	-0-		69
03	11656 X	11041	-0-	-615	-0-	11041	2		N	-0-		69

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450				
10	2728 X	1360	-0-	-1368	-0-	1360	2		N	-0-		43
11	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2		N	-0-		43
12	2728 X	1478	-0-	-1250	-0-	1478	2		N	-0-		43
01	2728 X	1470	-0-	-1258	-0-	1470	2		N	-0-		43
02	2552 X	1286	-0-	-1266	-0-	1286	2		N	-0-		43
03	2728 X	1406	-0-	-1322	-0-	1406	2		N	-0-		43

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803				
10	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2		N	-0-		-0-
11	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2		N	-0-		-0-
12	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2		N	-0-		-0-
01	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2		N	-0-		-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-		-0-
03	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2		N	-0-		-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076				
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-		-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-		-0-
12	1767 N	1612	-0-	-155	-0-	1612	2		N	-0-		-0-
01	1736 N	1572	-0-	-164	-0-	1572	2		N	-0-		-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-		-0-
*03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	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 #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888	
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
10	5549 X	5004	-0-	-545	-0-	5004 2	N	-0-			-0-
11	5100 X	4803	-0-	-297	-0-	4803 2	N	-0-			-0-
12	5270 X	4915	-0-	-355	-0-	4915 2	N	-0-			-0-
01	5239 X	4730	-0-	-509	-0-	4730 2	N	-0-			-0-
02	4727 X	4555	-0-	-172	-0-	4555 2	N	-0-			-0-
03	4991 X	4683	-0-	-308	-0-	4683 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785	
10	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11531 2	N	-0-			-0-
11	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10225 2	N	-0-			-0-
12	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11957 2	N	-0-			-0-
01	9300 X	7189	-0-	-2111	-0-	7189 2	N	-0-			-0-
02	8700 X	6937	-0-	-1763	-0-	6937 2	N	-0-			-0-
*03	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009 2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530	
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2	N	-0-			-0-
11	1860 X	1852	-0-	-8	-0-	1852 2	N	-0-			-0-
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	N	-0-			-0-
01	1922 X	1027	-0-	-895	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
02	1798 X	1347	-0-	-451	-0-	1347 2	N	-0-			-0-
03	1922 X	776	-0-	-1146	-0-	776 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706	
10	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	1703 2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1612	-0-	-128	-0-	1612 2	N	-0-			-0-
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672 2	N	-0-			-0-
02	1566 N	1512	-0-	-54	-0-	1512 2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1318	-0-	-325	-0-	1318 2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930	
10	4867 X	4642	-0-	-225	-0-	4642 2	N	-0-			-0-
11	4710 X	3906	-0-	-804	-0-	3906 2	N	-0-			-0-
12	4867 X	4721	-0-	-146	-0-	4721 2	N	-0-			-0-
01	4867 X	4434	-0-	-433	-0-	4434 2	N	-0-			-0-
02	4437 X	4046	-0-	-391	-0-	4046 2	N	-0-			-0-
03	4712 X	4576	-0-	-136	-0-	4576 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10986 - 12076	
10	3069 X	3003	-0-	-66	-0-	3003 2	N	-0-			-0-
11	2970 X	2951	-0-	-19	-0-	2951 2	N	-0-			-0-
12	3069 X	2945	-0-	-124	-0-	2945 2	N	-0-			-0-
01	3069 X	2908	-0-	-161	-0-	2908 2	N	-0-			-0-
02	2871 X	2722	-0-	-149	-0-	2722 2	N	-0-			-0-
03	3038 X	2403	-0-	-635	-0-	2403 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851	
10	3999 X	3764	-0-	-235	-0-	3764 2	N	-0-			-0-
11	3810 X	3476	-0-	-334	-0-	3476 2	N	-0-			-0-
12	3937 X	3431	-0-	-506	-0-	3431 2	N	-0-			-0-
01	3813 X	3423	-0-	-390	-0-	3423 2	N	-0-			-0-
02	3509 X	3082	-0-	-427	-0-	3082 2	N	-0-			-0-
03	3751 X	3326	-0-	-425	-0-	3326 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #:		4	RRCID ->	259195	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11332 - 12469	
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
10	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2	Y	-0-			281
11	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2	Y	-0-			281
12	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2	Y	-0-			281
01	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2	Y	-0-			281
02	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2	Y	-0-			281
*03	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2	Y	-0-			281

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	259196	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11091 - 12322	
10	6758 X	4218	-0-	-2540	-0-	4218	2	N	-0-			-0-
11	5970 X	3606	-0-	-2364	-0-	3606	2	N	-0-			-0-
12	6169 X	1563	-0-	-4606	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
01	6169 X	1922	-0-	-4247	-0-	1922	2	N	-0-			-0-
02	4756 X	1602	-0-	-3154	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	1618	-0-	-2598	-0-	1618	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	
10	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2	Y	-0-			5
11	4830 X	4193	-0-	-637	-0-	4193	2	Y	-0-			5
12	4991 X	3777	-0-	-1214	-0-	3777	2	Y	-0-			5
01	4991 X	3960	-0-	-1031	-0-	3960	2	Y	-0-			5
02	4669 X	4033	-0-	-636	-0-	4033	2	Y	-0-			5
03	4991 X	3571	-0-	-1420	-0-	3571	2	Y	-0-			5

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259340	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12520	PERF.10820 - 12280	
10	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2	N	-0-			-0-
11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2	N	-0-			-0-
12	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-			-0-
01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2	N	-0-			-0-
02	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2	N	-0-			-0-
*03	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	259834	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.11644 - 12088	
10	7998 X	7450	-0-	-548	-0-	7450	2	N	-0-			-0-
11	7740 X	7335	-0-	-405	-0-	7335	2	N	-0-			-0-
12	7874 X	7253	-0-	-621	-0-	7253	2	N	-0-			-0-
01	7874 X	6137	-0-	-1737	-0-	6137	2	N	-0-			-0-
02	7192 X	6251	-0-	-941	-0-	6251	2	N	-0-			-0-
03	7595 X	6639	-0-	-956	-0-	6639	2	N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259835	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	12402	PERF.11008 - 12187	
10	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2	N	-0-			-0-
11	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2	N	-0-			-0-
12	6231 X	6050	-0-	-181	-0-	6050	2	N	-0-			-0-
01	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2	N	-0-			-0-
02	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2	N	-0-			-0-
*03	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2	N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259879	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11129 - 12362	
10	2976 X	2370	-0-	-606	-0-	2370	2	N	-0-			-0-
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2607	-0-	-369	-0-	2607	2	N	-0-			-0-
01	2976 X	2568	-0-	-408	-0-	2568	2	N	-0-			-0-
02	2784 X	2550	-0-	-234	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2874	-0-	-102	-0-	2874	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 #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823			
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

10		9331 X	8961	-0-	-370	-0-	8961	2		N	-0-			-0-
11		9030 X	6910	-0-	-2120	-0-	6910	2		N	-0-			-0-
12		9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2		N	-0-			-0-
01		9331 X	8080	-0-	-1251	-0-	8080	2		N	-0-			-0-
02		8729 X	6629	-0-	-2100	-0-	6629	2		N	-0-			-0-
*03		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338			
10		8122 X	7778	-0-	-344	-0-	7778	2		N	-0-			-0-
11		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2		N	-0-			-0-
12		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2		N	-0-			-0-
01		8122 X	7503	-0-	-619	-0-	7503	2		N	-0-			-0-
02		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2		N	-0-			-0-
03		8122 X	7596	-0-	-526	-0-	7596	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402			
10		4743 X	4493	-0-	-250	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
11		4560 X	4309	-0-	-251	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
12		4712 X	4186	-0-	-526	-0-	4186	2		N	-0-			-0-
01		4588 X	4420	-0-	-168	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
02		4292 X	4082	-0-	-210	-0-	4082	2		N	-0-			-0-
03		4495 X	4281	-0-	-214	-0-	4281	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030			
10		8246 X	7822	-0-	-424	-0-	7822	2		N	-0-			-0-
11		7680 X	4788	-0-	-2892	-0-	4788	2		N	-0-			-0-
12		7936 X	7763	-0-	-173	-0-	7763	2		N	-0-			-0-
01		7812 X	6484	-0-	-1328	-0-	6484	2		N	-0-			-0-
02		7308 X	5696	-0-	-1612	-0-	5696	2		N	-0-			-0-
03		7812 X	6905	-0-	-907	-0-	6905	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643			
10		6913 X	6738	-0-	-175	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
11		6690 X	6198	-0-	-492	-0-	6198	2		N	-0-			-0-
12		6820 X	6251	-0-	-569	-0-	6251	2		N	-0-			-0-
01		6727 X	6150	-0-	-577	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
02		6293 X	4868	-0-	-1425	-0-	4868	2		N	-0-			-0-
03		6727 X	4825	-0-	-1902	-0-	4825	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II			WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11072 - 12398			
10		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1864	2	12	9	N	11		179
11		1800 N	1027	-0-	-773	-0-	1019	2	8	9	N	7		186
12		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-		186
01		1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1534	2	30	9	N	27	171 1	42
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-		42
03		1860 N	904	-0-	-956	-0-	900	2	4	9	N	4		46

HALE UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11098 - 12313			
10		2232 X	1698	-0-	-534	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
11		2160 X	1715	-0-	-445	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
12		2232 X	1533	-0-	-699	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
01		2232 X	1939	-0-	-293	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
02		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
*03		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11091 - 12397				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2573	N	2441	-0-	-132	-0-	2441 2			N	-0-			-0-
11	2460	N	2132	-0-	-328	-0-	2132 2			N	-0-			-0-
12	2511	N	2202	-0-	-309	-0-	2202 2			N	-0-			-0-
01	2449	N	2075	-0-	-374	-0-	2075 2			N	-0-			-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2			N	-0-			-0-
*03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2			N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11721 - 12184				
10	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	3605 2			N	-0-			-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2			N	-0-			-0-
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2			N	-0-			-0-
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2			N	-0-			-0-
02	3770	X	3595	-0-	-175	-0-	3595 2			N	-0-			-0-
*03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2			N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11280 - 12499				
10	7688	X	7679	-0-	-9	-0-	7679 2			N	-0-			-0-
11	7440	X	7156	-0-	-284	-0-	7156 2			N	-0-			-0-
12	7688	X	7084	-0-	-604	-0-	7084 2			N	-0-			-0-
01	7688	X	6852	-0-	-836	-0-	6852 2			N	-0-			-0-
02	7192	X	6125	-0-	-1067	-0-	6125 2			N	-0-			-0-
03	7688	X	6376	-0-	-1312	-0-	6376 2			N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358		PERF.10931 - 12082				
10	3534	X	3325	-0-	-209	-0-	3325 2			N	-0-			132
11	3420	X	3400	-0-	-20	-0-	3298 2	102 9		N	93			225
12	3534	X	3051	-0-	-483	-0-	3051 2			N	-0-			225
01	3534	X	3185	-0-	-349	-0-	3185 2			N	-0-			225
02	3277	X	2984	-0-	-293	-0-	2984 2			N	-0-			225
03	3503	X	2515	-0-	-988	-0-	2515 2			N	-0-			225

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348		PERF.10907 - 12098				
10	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12487 2	15 9		N	14	161 1		28
11	11970	X	10904	-0-	-1066	-0-	10828 2	76 9		N	69			97
12	12369	X	8876	-0-	-3493	-0-	8876 2			N	-0-			97
01	12369	X	11102	-0-	-1267	-0-	11102 2			N	-0-			97
02	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12587 2	114 9		N	104			201
*03	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12535 2			N	-0-			201

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11105 - 12252				
10	6758	X	6180	-0-	-578	-0-	6180 2			N	-0-			-0-
11	6540	X	6478	-0-	-62	-0-	6478 2			N	-0-			-0-
12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799 2			N	-0-			-0-
01	6758	X	6474	-0-	-284	-0-	6474 2			N	-0-			-0-
02	6264	X	5932	-0-	-332	-0-	5932 2			N	-0-			-0-
03	6758	X	5608	-0-	-1150	-0-	5608 2			N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240				
10	5642	X	2940	-0-	-2702	-0-	2940 2			N	-0-			110
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 2			N	-0-			110
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 2			N	-0-			110
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2			N	-0-			110
02	5278	X	5118	-0-	-160	-0-	5118 2			N	-0-			110
03	5642	X	4721	-0-	-921	-0-	4721 2			N	-0-			110

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003			
M	O	GAS 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
10	3751 X	2754	-0-	-997	-0-	2754	2	N	-0-	-0-	
11	3570 X	3380	-0-	-190	-0-	3380	2	N	-0-	-0-	
12	3689 X	2983	-0-	-706	-0-	2983	2	N	-0-	-0-	
01	3689 X	2606	-0-	-1083	-0-	2606	2	N	-0-	-0-	
02	3335 X	3059	-0-	-276	-0-	3059	2	N	-0-	-0-	
03	3503 X	3477	-0-	-26	-0-	3477	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731			
10	11873 X	10781	-0-	-1092	-0-	10781	2	N	-0-	-0-	
11	10470 X	7009	-0-	-3461	-0-	7009	2	N	-0-	-0-	
12	11873 X	7882	-0-	-3991	-0-	7882	2	N	-0-	-0-	
01	11873 X	9415	-0-	-2458	-0-	9415	2	N	-0-	-0-	
02	11107 X	9637	-0-	-1470	-0-	9637	2	N	-0-	-0-	
*03	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740			
10	5332 X	4019	-0-	-1313	-0-	4019	2	N	-0-	-0-	
11	5160 X	4523	-0-	-637	-0-	4523	2	N	-0-	-0-	
12	5332 X	4522	-0-	-810	-0-	4522	2	N	-0-	-0-	
01	5332 X	3841	-0-	-1491	-0-	3841	2	N	-0-	-0-	
02	4669 X	2190	-0-	-2479	-0-	2190	2	N	-0-	-0-	
03	4681 X	4651	-0-	-30	-0-	4651	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340			
10	4030 X	3808	-0-	-222	-0-	3808	2	N	-0-	-0-	
11	3900 X	3691	-0-	-209	-0-	3691	2	N	-0-	-0-	
12	4030 X	3784	-0-	-246	-0-	3784	2	N	-0-	-0-	
01	4030 X	3530	-0-	-500	-0-	3530	2	N	-0-	-0-	
02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2	N	-0-	-0-	
*03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2	N	-0-	-0-	

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212			
10	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2	N	-0-	-0-	
11	8100 X	7661	-0-	-439	-0-	7661	2	N	-0-	-0-	
12	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2	N	-0-	-0-	
01	8370 X	7041	-0-	-1329	-0-	7041	2	N	-0-	-0-	
02	7830 X	6411	-0-	-1419	-0-	6411	2	N	-0-	-0-	
03	8370 X	4180	-0-	-4190	-0-	4180	2	N	-0-	-0-	

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254			
10	4526 X	1487	-0-	-3039	-0-	1487	2	N	-0-	-0-	
11	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2	N	-0-	-0-	
12	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2	N	-0-	-0-	
01	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2	N	-0-	-0-	
02	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2	N	-0-	-0-	
*03	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2	N	-0-	-0-	

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094			
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	N	-0-	46	
11	3090 X	3021	-0-	-69	-0-	3021	2	N	-0-	46	
12	3193 X	3077	-0-	-116	-0-	3077	2	N	-0-	46	
01	3379 X	2483	-0-	-896	-0-	2483	2	N	-0-	46	
02	3161 X	2354	-0-	-807	-0-	2354	2	N	-0-	46	
03	3379 X	3058	-0-	-321	-0-	3014	2	N	40	86	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261190	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	12150 - 14450
M	O	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	
10	13020 X	8260	-0-	-4760	-0-	8260 2	N	-0-			-0-	
11	12600 X	8792	-0-	-3808	-0-	8792 2	N	-0-			-0-	
12	13020 X	9824	-0-	-3196	-0-	9824 2	N	-0-			-0-	
01	12493 X	10747	-0-	-1746	-0-	10747 2	N	-0-			-0-	
02	9657 X	7546	-0-	-2111	-0-	7546 2	N	-0-			-0-	
*03	16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	16194 2	N	-0-			-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12	RRCID ->	261196	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	12703	PERF.	11665 - 12776
10	5146 X	4915	-0-	-231	-0-	4915 2	N	-0-			-0-	
11	4800 X	4230	-0-	-570	-0-	4230 2	N	-0-			-0-	
12	4805 X	3540	-0-	-1265	-0-	3540 2	N	-0-			-0-	
01	4929 X	3231	-0-	-1698	-0-	3231 2	N	-0-			-0-	
02	4611 X	2730	-0-	-1881	-0-	2730 2	N	-0-			-0-	
03	4929 X	3280	-0-	-1649	-0-	3280 2	N	-0-			-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	261197	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	11446 - 11801
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	N	-0-			-0-	
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2	N	-0-			-0-	
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-			-0-	
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2	N	-0-			-0-	
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-			-0-	
*03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2	N	-0-			-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	261198	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11767 - 12214
10	5704 X	5675	-0-	-29	-0-	5675 2	N	-0-			-0-	
11	5580 X	5215	-0-	-365	-0-	5215 2	N	-0-			-0-	
12	5766 X	4544	-0-	-1222	-0-	4544 2	N	-0-			-0-	
01	5766 X	5292	-0-	-474	-0-	5292 2	N	-0-			-0-	
02	5307 X	4437	-0-	-870	-0-	4437 2	N	-0-			-0-	
03	5673 X	4530	-0-	-1143	-0-	4530 2	N	-0-			-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	261202	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	8552 - 10733
10	2728 X	2360	-0-	-368	-0-	2360 2	N	-0-			-0-	
11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2	N	-0-			-0-	
12	2728 N	670	-0-	-2058	-0-	670 2	N	-0-			-0-	
01	2356 N	1511	-0-	-845	-0-	1511 2	N	-0-			-0-	
02	2552 N	1335	-0-	-1217	-0-	1335 2	N	-0-			-0-	
*03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-			-0-	

ROPER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	261209	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	12327	PERF.	11376 - 12512
10	7223 X	7186	-0-	-37	-0-	7186 2	Y	-0-			28	
11	6990 X	5965	-0-	-1025	-0-	5965 2	Y	-0-			28	
12	7223 X	6081	-0-	-1142	-0-	6081 2	Y	-0-			28	
01	7223 X	5867	-0-	-1356	-0-	5867 2	Y	-0-			28	
02	6757 X	4720	-0-	-2037	-0-	4720 2	Y	-0-			28	
03	7192 X	5739	-0-	-1453	-0-	5739 2	Y	-0-			28	

ROPER GAS UNIT		WELL #:		4HR	RRCID ->	261214	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	12119	PERF.	12350 - 14650
10	9207 X	5214	-0-	-3993	-0-	5214 2	N	-0-			-0-	
11	15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	15340 2	N	-0-			-0-	
12	17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	17087 2	N	-0-			-0-	
01	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	15579 2	N	-0-			-0-	
02	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	13605 2	N	-0-			-0-	
*03	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	13209 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 #:		23	RRCID ->	261216	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11939	PERF.11333 -	11782	
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

10		2077 X	1289	-0-	-788	-0-	1289 2		N	-0-			52
11		2010 X	1367	-0-	-643	-0-	1367 2		N	-0-			52
12		2077 X	1477	-0-	-600	-0-	1477 2		N	-0-			52
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-			52
02		1334 N	796	-0-	-538	-0-	796 2		N	-0-			52
03		1488 N	994	-0-	-494	-0-	994 2		N	-0-			52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	261217	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	12139	PERF.11605 -	11992	
10		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-			-0-
11		1740 N	1149	-0-	-591	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
12		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
01		1953 N	1402	-0-	-551	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
02		1102 N	391	-0-	-711	-0-	391 2		N	-0-			-0-
03		1829 N	281	-0-	-1548	-0-	281 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	261250	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	11956	PERF.11382 -	11842	
10		4743 X	3443	-0-	-1300	-0-	3410 2	33 9	N	30			120
11		4170 X	3268	-0-	-902	-0-	3268 2		N	-0-			120
12		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 2		N	-0-			120
01		4309 X	3931	-0-	-378	-0-	3931 2		N	-0-			120
02		3799 X	3783	-0-	-16	-0-	3783 2		N	-0-			120
03		4464 X	4052	-0-	-412	-0-	4052 2		N	-0-			120

HAM GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	261262	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.10549 -	11557	
10		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2		N	-0-			-0-
11		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2		N	-0-			-0-
12		3286 X	3089	-0-	-197	-0-	3089 2		N	-0-			-0-
01		3286 X	3164	-0-	-122	-0-	3164 2		N	-0-			-0-
02		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2		N	-0-			-0-
03		3286 X	2946	-0-	-340	-0-	2946 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	261359	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11427 -	11920	
10		3069 X	2202	-0-	-867	-0-	2202 2		N	-0-			-0-
11		2910 X	2829	-0-	-81	-0-	2829 2		N	-0-			-0-
12		3007 X	2599	-0-	-408	-0-	2599 2		N	-0-			-0-
01		2852 X	2695	-0-	-157	-0-	2695 2		N	-0-			-0-
02		2726 X	2449	-0-	-277	-0-	2449 2		N	-0-			-0-
03		2914 X	2519	-0-	-395	-0-	2519 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	261495	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11410 -	11820	
10		4278 X	3441	-0-	-837	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
11		3960 X	3513	-0-	-447	-0-	3513 2		N	-0-			-0-
12		4061 X	3636	-0-	-425	-0-	3636 2		N	-0-			-0-
01		4061 X	3449	-0-	-612	-0-	3449 2		N	-0-			-0-
02		3567 X	3320	-0-	-247	-0-	3320 2		N	-0-			-0-
03		3627 X	3411	-0-	-216	-0-	3411 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	261545	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	12094	PERF.11500 -	11972	
10		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-			-0-
11		2370 N	2281	-0-	-89	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
12		2449 N	2212	-0-	-237	-0-	2212 2		N	-0-			-0-
01		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-			-0-
02		2204 N	2165	-0-	-39	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
*03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 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 #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944	
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
10	7161 X	6537	-0-	-624	-0-	6537 2	N	-0-			-0-
11	6570 X	4890	-0-	-1680	-0-	4890 2	N	-0-			-0-
12	6789 X	5697	-0-	-1092	-0-	5697 2	N	-0-			-0-
01	6541 X	6025	-0-	-516	-0-	6025 2	N	-0-			-0-
02	6119 X	4946	-0-	-1173	-0-	4946 2	N	-0-			-0-
03	6541 X	5839	-0-	-702	-0-	5839 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815	
10	5735 X	5686	-0-	-49	-0-	5686 2	N	-0-			-0-
11	5550 X	5273	-0-	-277	-0-	5273 2	N	-0-			-0-
12	5735 X	5539	-0-	-196	-0-	5539 2	N	-0-			-0-
01	5735 X	5361	-0-	-374	-0-	5361 2	N	-0-			-0-
02	5365 X	4677	-0-	-688	-0-	4677 2	N	-0-			-0-
03	5673 X	5173	-0-	-500	-0-	5173 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177	
10	7626 X	5985	-0-	-1641	-0-	5985 2	N	-0-			-0-
11	6540 X	5494	-0-	-1046	-0-	5494 2	N	-0-			-0-
12	6758 X	5560	-0-	-1198	-0-	5560 2	N	-0-			-0-
01	6355 X	5020	-0-	-1335	-0-	5020 2	N	-0-			-0-
02	5597 X	4814	-0-	-783	-0-	4814 2	N	-0-			-0-
03	5983 X	3346	-0-	-2637	-0-	3346 2	N	-0-			-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900	
10	4960 X	3931	-0-	-1029	-0-	3931 2	N	-0-			-0-
11	4470 X	3987	-0-	-483	-0-	3987 2	N	-0-			-0-
12	4216 X	3898	-0-	-318	-0-	3898 2	N	-0-			-0-
01	4216 X	3630	-0-	-586	-0-	3630 2	N	-0-			-0-
02	3944 X	3449	-0-	-495	-0-	3449 2	N	-0-			-0-
03	4123 X	3619	-0-	-504	-0-	3619 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673	
10	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	1525 2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1413	-0-	-327	-0-	1413 2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1706 2	N	-0-			-0-
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2	N	-0-			-0-
02	1363 N	1061	-0-	-302	-0-	1061 2	N	-0-			-0-
*03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2	N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402	
10	4402 X	4019	-0-	-383	-0-	4019 2	N	-0-			-0-
11	4050 X	3774	-0-	-276	-0-	3774 2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3689	-0-	-434	-0-	3689 2	N	-0-			-0-
01	4061 X	3902	-0-	-159	-0-	3902 2	N	-0-			-0-
02	3770 X	3569	-0-	-201	-0-	3569 2	N	-0-			-0-
03	4030 X	3781	-0-	-249	-0-	3781 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091	
10	5797 X	2927	-0-	-2870	-0-	2927 2	N	-0-			-0-
11	5160 X	4551	-0-	-609	-0-	4551 2	N	-0-			-0-
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 2	N	-0-			-0-
01	4774 X	3590	-0-	-1184	-0-	3590 2	N	-0-			-0-
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4461	-0-	-499	-0-	4461 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262518	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.11202	- 12397
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

10		3162 X	2726	-0-	-436	-0-	2726 2		N	-0-		-0-
11		2970 X	2475	-0-	-495	-0-	2475 2		N	-0-		-0-
12		3007 X	2483	-0-	-524	-0-	2483 2		N	-0-		-0-
01		2852 X	2641	-0-	-211	-0-	2641 2		N	-0-		-0-
02		2552 X	2549	-0-	-3	-0-	2549 2		N	-0-		-0-
03		2728 X	2681	-0-	-47	-0-	2681 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	262613	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11115	PERF. 8282	- 10994
10		4216 X	3255	-0-	-961	-0-	3255 2		N	-0-		-0-
11		4080 X	2069	-0-	-2011	-0-	2069 2		N	-0-		-0-
12		4216 X	2604	-0-	-1612	-0-	2604 2		N	-0-		-0-
01		3627 X	3127	-0-	-500	-0-	3127 2		N	-0-		-0-
02		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2		N	-0-		-0-
*03		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 2		N	-0-		-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262642	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12824	PERF.11358	- 12554
10		1953 N	1564	-0-	-389	-0-	1564 2		N	-0-		-0-
11		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-		-0-
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-		-0-
01		1550 N	1455	-0-	-95	-0-	1455 2		N	-0-		-0-
02		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-		-0-
*03		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	262644	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11944	PERF.11358	- 11796
10		9176 X	7431	-0-	-1745	-0-	7431 2		N	-0-		-0-
11		8880 X	7578	-0-	-1302	-0-	7578 2		N	-0-		-0-
12		9176 X	7612	-0-	-1564	-0-	7612 2		N	-0-		-0-
01		8556 X	6436	-0-	-2120	-0-	6436 2		N	-0-		-0-
02		8004 X	7146	-0-	-858	-0-	7146 2		N	-0-		-0-
03		7843 X	7364	-0-	-479	-0-	7364 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	262670	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	12409	PERF.11650	- 12212
10		5518 X	4982	-0-	-536	-0-	4982 2		N	-0-		-0-
11		5220 X	4613	-0-	-607	-0-	4613 2		N	-0-		-0-
12		5394 X	4702	-0-	-692	-0-	4702 2		N	-0-		-0-
01		5146 X	4540	-0-	-606	-0-	4540 2		N	-0-		-0-
02		4669 X	4148	-0-	-521	-0-	4148 2		N	-0-		-0-
03		4991 X	4396	-0-	-595	-0-	4396 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	262724	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	11464	PERF.10264	- 11282
10		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-		-0-
11		3660 X	3620	-0-	-40	-0-	3620 2		N	-0-		-0-
12		3782 X	2559	-0-	-1223	-0-	2559 2		N	-0-		-0-
01		3782 X	3661	-0-	-121	-0-	3661 2		N	-0-		-0-
02		3538 X	2998	-0-	-540	-0-	2998 2		N	-0-		-0-
03		3782 X	3282	-0-	-500	-0-	3282 2		N	-0-		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262730	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11170	- 12420
10		6107 X	5935	-0-	-172	-0-	5935 2		N	-0-		-0-
11		5910 X	5626	-0-	-284	-0-	5626 2		N	-0-		-0-
12		6107 X	5666	-0-	-441	-0-	5666 2		N	-0-		-0-
01		6107 X	5684	-0-	-423	-0-	5684 2		N	-0-		-0-
02		5713 X	5225	-0-	-488	-0-	5225 2		N	-0-		-0-
03		5921 X	5303	-0-	-618	-0-	5303 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526		PERF.11007 - 12345		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	49	1	7168	2	N	-0-	-0-
11	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	47	1	6407	2	N	-0-	-0-
12	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	49	1	6528	2	N	-0-	-0-
01	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	49	1	6403	2	N	-0-	-0-
02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	45	1	5496	2	N	-0-	-0-
03	5332 X	5046	-0-	-286	-0-	49	1	4997	2	N	-0-	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11016 - 12132		
10	6541 X	6512	-0-	-29	-0-	6512	2		N	-0-		75
11	6330 X	5875	-0-	-455	-0-	5875	2		N	-0-		75
12	6541 X	6268	-0-	-273	-0-	6268	2		N	-0-		75
01	6541 X	5929	-0-	-612	-0-	5929	2		N	-0-		75
02	6119 X	5167	-0-	-952	-0-	5167	2		N	-0-		75
03	6510 X	5807	-0-	-703	-0-	5807	2		N	-0-		75

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186		PERF.11681 - 12125		
10	2728 X	1851	-0-	-877	-0-	1851	2		N	-0-		-0-
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-		-0-
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-		-0-
01	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2		N	-0-		-0-
02	2233 N	1459	-0-	-774	-0-	1459	2		N	-0-		-0-
03	2480 N	1094	-0-	-1386	-0-	1094	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239		PERF.11762 - 12174		
10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-		-0-
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-		-0-
12	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-		-0-
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-		-0-
02	3277 X	2904	-0-	-373	-0-	2904	2		N	-0-		-0-
03	3503 X	2445	-0-	-1058	-0-	2445	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262		PERF.11750 - 12206		
10	5673 X	5299	-0-	-374	-0-	5299	2		N	-0-		-0-
11	5100 X	4918	-0-	-182	-0-	4918	2		N	-0-		-0-
12	5270 X	4808	-0-	-462	-0-	4808	2		N	-0-		-0-
01	5301 X	5061	-0-	-240	-0-	5061	2		N	-0-		-0-
02	4959 X	4546	-0-	-413	-0-	4546	2		N	-0-		-0-
03	5301 X	4395	-0-	-906	-0-	4395	2		N	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.11030 - 12111		
10	6355 X	4937	-0-	-1418	-0-	4937	2		Y	-0-		28
11	6150 X	4029	-0-	-2121	-0-	4029	2		Y	-0-		28
12	6355 X	3753	-0-	-2602	-0-	3753	2		Y	-0-		28
01	5611 X	4651	-0-	-960	-0-	4651	2		Y	-0-		28
02	5249 X	3418	-0-	-1831	-0-	3418	2		Y	-0-		28
*03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2		Y	-0-		28

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12558		PERF.10910 - 12424		
10	9393 X	6914	-0-	-2479	-0-	6914	2		N	-0-		-0-
11	9090 X	6400	-0-	-2690	-0-	6400	2		N	-0-		-0-
12	6076 X	2333	-0-	-3743	-0-	2333	2		N	-0-		-0-
01	6913 X	2510	-0-	-4403	-0-	2510	2		N	-0-		-0-
02	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2		N	-0-		-0-
*03	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974		PERF.10920 - 12117			
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	
10	7843 X	7211	-0-	-632	-0-	7138	2	73	9	N	66	178 1	92
11	7590 X	6663	-0-	-927	-0-	6663	2			N	-0-		92
12	7843 X	6951	-0-	-892	-0-	6846	2	105	9	N	95		187
01	7440 X	6370	-0-	-1070	-0-	6349	2	21	9	N	19	177 1	29
02	6960 X	5755	-0-	-1205	-0-	5755	2			N	-0-		29
03	7223 X	6457	-0-	-766	-0-	6457	2			N	-0-		29

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11153 - 12253			
10	6014 X	4899	-0-	-1115	-0-	4899	2			N	-0-		-0-
11	5820 X	5022	-0-	-798	-0-	5022	2			N	-0-		-0-
12	5952 X	5346	-0-	-606	-0-	5346	2			N	-0-		-0-
01	5766 X	5085	-0-	-681	-0-	5085	2			N	-0-		-0-
02	5365 X	4956	-0-	-409	-0-	4956	2			N	-0-		-0-
03	5332 X	5123	-0-	-209	-0-	5123	2			N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11078 - 12226			
10	10757 X	10513	-0-	-244	-0-	10513	2			N	-0-		-0-
11	10410 X	10246	-0-	-164	-0-	10246	2			N	-0-		-0-
12	10757 X	9574	-0-	-1183	-0-	9574	2			N	-0-		-0-
01	10757 X	8675	-0-	-2082	-0-	8675	2			N	-0-		-0-
02	10063 X	8185	-0-	-1878	-0-	8185	2			N	-0-		-0-
03	10602 X	8263	-0-	-2339	-0-	8263	2			N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067			
10	3348 X	3156	-0-	-192	-0-	3156	2			N	-0-		80
11	3240 X	3195	-0-	-45	-0-	3195	2			N	-0-		80
12	3348 X	3251	-0-	-97	-0-	3251	2			N	-0-		80
01	3348 X	3202	-0-	-146	-0-	3202	2			N	-0-		80
02	3103 X	2949	-0-	-154	-0-	2949	2			N	-0-		80
03	3317 X	2949	-0-	-368	-0-	2949	2			N	-0-		80

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086			
10	5363 X	3867	-0-	-1496	-0-	3867	2			N	-0-		-0-
11	5040 X	4588	-0-	-452	-0-	4588	2			N	-0-		-0-
12	5177 X	4679	-0-	-498	-0-	4679	2			N	-0-		-0-
01	5177 X	3699	-0-	-1478	-0-	3699	2			N	-0-		-0-
02	4553 X	4317	-0-	-236	-0-	4317	2			N	-0-		-0-
03	4743 X	4311	-0-	-432	-0-	4311	2			N	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125			
10	8494 X	5094	-0-	-3400	-0-	5094	2			N	-0-		-0-
11	5700 X	4976	-0-	-724	-0-	4976	2			N	-0-		-0-
12	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-		-0-
01	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-		-0-
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-		-0-
03	7750 X	6061	-0-	-1689	-0-	6061	2			N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396			
10	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-		-0-
11	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-		-0-
12	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-		-0-
01	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-		-0-
02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-		-0-
*03	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	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 #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348		
M	O	GAS 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
10	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667 2		N	-0-	-0-
11	6060 X	5590	-0-	-470	-0-	5590 2		N	-0-	-0-
12	6448 X	4892	-0-	-1556	-0-	4892 2		N	-0-	-0-
01	6634 X	4612	-0-	-2022	-0-	4612 2		N	-0-	-0-
02	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283 2		N	-0-	-0-
*03	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577 2		N	-0-	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930		
10	11067 X	8805	-0-	-2262	-0-	8805 2		N	-0-	205
11	10710 X	8556	-0-	-2154	-0-	8476 2	80 9	N	73	278
12	10137 X	8266	-0-	-1871	-0-	8266 2		N	-0-	278
01	9455 X	8150	-0-	-1305	-0-	8074 2	76 9	N	69	166
02	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8781 2	39 9	N	35	201
*03	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	9921 2	133 9	N	121	322

COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380		
10	8773 X	7225	-0-	-1548	-0-	7225 2		N	-0-	-0-
11	8490 X	5962	-0-	-2528	-0-	5962 2		N	-0-	-0-
12	8370 X	5221	-0-	-3149	-0-	5221 2		N	-0-	-0-
01	7812 X	5302	-0-	-2510	-0-	5302 2		N	-0-	-0-
02	7308 X	4372	-0-	-2936	-0-	4372 2		N	-0-	-0-
03	7223 X	6895	-0-	-328	-0-	6895 2		N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407		
10	4650 X	4562	-0-	-88	-0-	4562 2		N	-0-	-0-
11	4380 X	3861	-0-	-519	-0-	3861 2		N	-0-	-0-
12	4650 X	4272	-0-	-378	-0-	4272 2		N	-0-	-0-
01	4650 X	3754	-0-	-896	-0-	3754 2		N	-0-	-0-
02	4350 X	3542	-0-	-808	-0-	3542 2		N	-0-	-0-
03	4557 X	3625	-0-	-932	-0-	3625 2		N	-0-	-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278		
10	6510 X	5167	-0-	-1343	-0-	5167 2		N	-0-	-0-
11	6270 X	5917	-0-	-353	-0-	5917 2		N	-0-	-0-
12	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 2		N	-0-	-0-
01	5425 X	3790	-0-	-1635	-0-	3790 2		N	-0-	-0-
02	5713 X	4322	-0-	-1391	-0-	4322 2		N	-0-	-0-
03	6107 X	5761	-0-	-346	-0-	5761 2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356		
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-	-0-
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		N	-0-	-0-
12	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	2201 2		N	-0-	-0-
01	2232 N	2025	-0-	-207	-0-	2025 2		N	-0-	-0-
02	2088 N	2083	-0-	-5	-0-	2083 2		N	-0-	-0-
*03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-	-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355		
10	7316 X	7060	-0-	-256	-0-	7060 2		N	-0-	-0-
11	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7284 2		N	-0-	-0-
12	7316 X	6699	-0-	-617	-0-	6699 2		N	-0-	-0-
01	7161 X	6343	-0-	-818	-0-	6343 2		N	-0-	-0-
02	6844 X	5883	-0-	-961	-0-	5883 2		N	-0-	-0-
03	7316 X	6318	-0-	-998	-0-	6318 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366												
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

10		4309 X	3409	-0-	-900	-0-	3409	2		N	-0-	-0-
11		4110 X	3977	-0-	-133	-0-	3977	2		N	-0-	-0-
12		4247 X	3954	-0-	-293	-0-	3954	2		N	-0-	-0-
01		4092 X	4014	-0-	-78	-0-	4014	2		N	-0-	-0-
02		3857 X	3651	-0-	-206	-0-	3651	2		N	-0-	-0-
03		4123 X	3856	-0-	-267	-0-	3856	2		N	-0-	-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050												
10		24800 X	22785	-0-	-2015	-0-	22712	2	73	9	N	25
11		23310 X	21536	-0-	-1774	-0-	21536	2			N	25
12		23560 X	21474	-0-	-2086	-0-	21474	2			N	25
01		23033 X	21007	-0-	-2026	-0-	21007	2			N	25
02		21315 X	19361	-0-	-1954	-0-	19361	2			N	25
03		22785 X	20154	-0-	-2631	-0-	20154	2			N	25

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306												
10		4309 X	3889	-0-	-420	-0-	3889	2			N	84
11		4080 X	3636	-0-	-444	-0-	3636	2			N	84
12		4154 X	3597	-0-	-557	-0-	3597	2			N	84
01		4123 X	3454	-0-	-669	-0-	3454	2			N	84
02		3712 X	3267	-0-	-445	-0-	3223	2	44	9	N	124
03		3875 X	3387	-0-	-488	-0-	3387	2			N	124

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470												
10		6665 X	3836	-0-	-2829	-0-	3818	2	18	9	N	92
11		5670 X	3339	-0-	-2331	-0-	3326	2	13	9	N	104
12		5239 X	3217	-0-	-2022	-0-	3206	2	11	9	N	114
01		5239 X	2332	-0-	-2907	-0-	2321	2	11	9	N	124
02		3973 X	2376	-0-	-1597	-0-	2359	2	17	9	N	139
03		3844 X	2564	-0-	-1280	-0-	2556	2	8	9	N	146

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960												
10		4154 X	3520	-0-	-634	-0-	3520	2			N	-0-
11		3630 X	3077	-0-	-553	-0-	3077	2			N	-0-
12		3751 X	3222	-0-	-529	-0-	3222	2			N	-0-
01		3534 X	3135	-0-	-399	-0-	3135	2			N	-0-
02		3306 X	2189	-0-	-1117	-0-	2189	2			N	-0-
03		3534 X	3516	-0-	-18	-0-	3516	2			N	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389												
10		6820 X	6121	-0-	-699	-0-	6121	2			N	-0-
11		6480 X	5777	-0-	-703	-0-	5777	2			N	-0-
12		6541 X	5824	-0-	-717	-0-	5824	2			N	-0-
01		6386 X	5520	-0-	-866	-0-	5520	2			N	-0-
02		5858 X	4876	-0-	-982	-0-	4876	2			N	-0-
03		6107 X	5478	-0-	-629	-0-	5478	2			N	-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236												
10		5301 X	5275	-0-	-26	-0-	5275	2			N	-0-
11		5130 X	3935	-0-	-1195	-0-	3935	2			N	-0-
12		5301 X	2830	-0-	-2471	-0-	2830	2			N	-0-
01		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-
02		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-
03		5270 X	5000	-0-	-270	-0-	5000	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID ->	266225	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12310 - 14989	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		AMT	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	21344	X	21344	-0-	-0-	21344	2	N	-0-		51
11	18712	X	18712	-0-	-0-	18712	2	N	-0-		51
12	17441	X	17441	-0-	-0-	17441	2	N	-0-		51
01	19162	X	19162	-0-	-0-	19162	2	N	-0-		51
02	16776	X	16776	-0-	-0-	16776	2	N	-0-		51
*03	16981	X	16981	-0-	-0-	16981	2	N	-0-		51

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID ->	266271	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF. 8581 - 10660	
10	2170	N	2089	-0-	-81	2089	2	N	-0-		-0-
11	1950	N	1895	-0-	-55	1895	2	N	-0-		-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	2234	2	N	-0-		-0-
01	2652	N	2652	-0-	-0-	2652	2	N	-0-		-0-
02	2550	N	2550	-0-	-0-	2550	2	N	-0-		-0-
*03	2811	N	2811	-0-	-0-	2811	2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID ->	266275	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF. 8454 - 11390	
10	7626	X	3454	-0-	-4172	3454	2	N	-0-		-0-
11	7380	X	3987	-0-	-3393	3987	2	N	-0-		-0-
12	7068	X	3051	-0-	-4017	3051	2	N	-0-		-0-
01	4340	X	3309	-0-	-1031	3309	2	N	-0-		-0-
02	3857	X	1547	-0-	-2310	1547	2	N	-0-		-0-
03	4123	X	3300	-0-	-823	3300	2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID ->	266303	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10402 - 11428	
10	6448	X	5671	-0-	-777	5671	2	N	-0-		-0-
11	6240	X	4920	-0-	-1320	4920	2	N	-0-		-0-
12	6448	X	5170	-0-	-1278	5170	2	N	-0-		-0-
01	6107	X	5376	-0-	-731	5376	2	N	-0-		-0-
02	5713	X	4980	-0-	-733	4980	2	N	-0-		-0-
03	5673	X	5450	-0-	-223	5450	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID ->	266335	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.11542 - 12075	
10	7285	X	5135	-0-	-2150	5135	2	N	-0-		-0-
11	6990	X	5434	-0-	-1556	5434	2	N	-0-		-0-
12	6820	X	6484	-0-	-336	6484	2	N	-0-		-0-
01	6820	X	4961	-0-	-1859	4961	2	N	-0-		-0-
02	5829	X	5790	-0-	-39	5790	2	N	-0-		-0-
03	6479	X	5915	-0-	-564	5915	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID ->	266350	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10412 - 11479	
10	3549	X	3549	-0-	-0-	3549	2	N	-0-		-0-
11	3150	X	2275	-0-	-875	2275	2	N	-0-		-0-
12	3255	X	3124	-0-	-131	3124	2	N	-0-		-0-
01	3424	X	3424	-0-	-0-	3424	2	N	-0-		-0-
02	3045	X	2818	-0-	-227	2818	2	N	-0-		-0-
03	3255	X	2922	-0-	-333	2922	2	N	-0-		-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID ->	266360	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12325 - 14777	
10	15593	X	12639	-0-	-2954	12639	2	N	-0-		-0-
11	15090	X	12231	-0-	-2859	12231	2	N	-0-		-0-
12	14229	X	12227	-0-	-2002	12227	2	N	-0-		-0-
01	14229	X	11752	-0-	-2477	11752	2	N	-0-		-0-
02	12789	X	10251	-0-	-2538	10251	2	N	-0-		-0-
03	12648	X	11003	-0-	-1645	11003	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266473	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11215 -	12366		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		6975 X	6283	-0-	-692	-0-		6283 2		N	-0-			-0-
11		6570 X	6165	-0-	-405	-0-		6165 2		N	-0-			-0-
12		6727 X	6350	-0-	-377	-0-		6350 2		N	-0-			-0-
01		6727 X	4660	-0-	-2067	-0-		4660 2		N	-0-			-0-
02		6293 X	5530	-0-	-763	-0-		5530 2		N	-0-			-0-
03		6386 X	5560	-0-	-826	-0-		5560 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	266582	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11390 -	11826		
10		2790 X	2691	-0-	-99	-0-		2691 2		N	-0-			-0-
11		2700 X	2258	-0-	-442	-0-		2258 2		N	-0-			-0-
12		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-		3192 2		N	-0-			-0-
01		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-		3034 2		N	-0-			-0-
02		2610 X	2564	-0-	-46	-0-		2564 2		N	-0-			-0-
*03		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-		2993 2		N	-0-			-0-

STARK GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267913	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.11285 -	16478		
10		75113 X	63076	-0-	-12037	-0-		63030 2	46 9	N	42			65
11		70410 X	61012	-0-	-9398	-0-		61012 2		N	-0-			65
12		70215 X	61140	-0-	-9075	-0-		61039 2	101 9	N	92			157
01		67518 X	59240	-0-	-8278	-0-		59240 2		N	-0-			157
02		61277 X	54077	-0-	-7200	-0-		54067 2	10 9	N	9			166
03		63085 X	56473	-0-	-6612	-0-		56431 2	42 9	N	38			204

ROBERTS, L. F.		WELL #:		5H	RRCID ->	270562	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.12300 -	15928		
10		44051 X	33223	-0-	-10828	-0-		33223 2		N	-0-			33
11		42630 X	34050	-0-	-8580	-0-		34050 2		N	-0-			33
12		42594 X	33165	-0-	-9429	-0-		33165 2		N	-0-			33
01		40269 X	31251	-0-	-9018	-0-		31251 2		N	-0-			33
02		35641 X	27683	-0-	-7958	-0-		27683 2		N	-0-			33
03		35185 X	28324	-0-	-6861	-0-		28324 2		N	-0-			33

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272235	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11933	PERF.12365 -	16493		
10		83483 X	61363	-0-	-22120	-0-		61363 2		N	-0-			5
11		75210 X	59057	-0-	-16153	-0-		59057 2		N	-0-			5
12		71517 X	58349	-0-	-13168	-0-		58349 2		N	-0-			5
01		67921 X	55725	-0-	-12196	-0-		55701 2	24 9	N	22			27
02		61393 X	55269	-0-	-6124	-0-		55269 2		N	-0-			27
03		61349 X	53805	-0-	-7544	-0-		53805 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		
10		78678 X	37808	-0-	-40870	-0-		37710 2	98 9	N	89	179 1		112
11		75210 X	56889	-0-	-18321	-0-		56735 2	154 9	N	140			252
12		70792 X	70792	-0-	-0-	-0-		70614 2	178 9	N	162	359 1		55
01		61907 X	54019	-0-	-7888	-0-		53945 2	74 9	N	67			122
02		60180 X	60180	-0-	-0-	-0-		59939 2	241 9	N	219	180 1		161
03		70804 X	55296	-0-	-15508	-0-		55296 2		N	-0-			161

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11461	PERF.11588 -	15436		
10		41385 X	33560	-0-	-7825	-0-		33459 2	101 9	N	92			112
11		38520 X	32062	-0-	-6458	-0-		31956 2	106 9	N	96	170 1		38
12		37479 X	31888	-0-	-5591	-0-		31888 2		N	-0-			38
01		36332 X	30909	-0-	-5423	-0-		30909 2		N	-0-			38
02		32770 X	27810	-0-	-4960	-0-		27810 2		N	-0-			38
03		33573 X	29088	-0-	-4485	-0-		29088 2		N	-0-			38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MOODY ESTATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273061		COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 11381 PERF. 11857 - 18286						
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
10	76260 X	59878	-0-	-16382	-0-	59878	2			N	-0-				100
11	71730 X	57308	-0-	-14422	-0-	57188	2	120	9	N	109	173	1		36
12	71207 X	57728	-0-	-13479	-0-	57671	2	57	9	N	52				88
01	66433 X	55485	-0-	-10948	-0-	55402	2	83	9	N	75				163
02	59189 X	50874	-0-	-8315	-0-	50765	2	109	9	N	99	172	1		90
03	59892 X	52921	-0-	-6971	-0-	52921	2			N	-0-				90

TEAGUE (PETTIT B)		88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
GRIFFIN OPERATING, INC.		333923													
COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 195020		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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						
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				2
11	900 X	485	-0-	-415	-0-	457	1	28	2	N	-0-				2
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				2
01	620 X	481	-0-	-139	-0-	424	1	57	2	N	-0-				2
02	571 X	571	-0-	-0-	-0-	397	1	174	2	N	-0-				2
*03	892 X	892	-0-	-0-	-0-	424	1	468	2	N	-0-				2

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HAM GAS UNIT		WELL #: 7F		RRCID -> 192477		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140						
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-				-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-				-0-
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-				-0-
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-				-0-
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-				-0-
*03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-				-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198363		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224						
10	2294 N	2013	-0-	-281	-0-	2000	2	13	9	N	12				68
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2278	2	72	9	N	65				133
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2334	2	57	9	N	52				185
01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2298	2	19	9	N	17				202
02	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2659	2	62	9	N	56				258
*03	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2818	2	22	9	N	20				278

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					80
11	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					80
12	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					80
01	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					80
02	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					80
*03	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					80

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-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								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-			-0-
11		1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
12		1085 N	807	-0-	-278	-0-	807	2	N	-0-			-0-
01		1457 N	250	-0-	-1207	-0-	250	2	N	-0-			-0-
02		1015 N	24	-0-	-991	-0-	24	2	N	-0-			-0-
03		806 N	107	-0-	-699	-0-	107	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
 COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

10	124 N	92	-0-	-32	-0-		92	2	N	-0-			15
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2	N	-0-			15
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2	N	-0-			15
01	93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2	N	-0-			15
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2	N	-0-			15
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2	N	-0-			15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

10	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-		442	1	7287	2	N	6	6	8	39
							7	9							
11	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-		457	1	7599	2	N	7	7	8	39
							8	9							
12	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-		424	1	7494	2	N	13	13	8	39
							14	9							
01	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-		424	1	8353	2	N	16	16	8	39
							18	9							
02	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-		397	1	8051	2	N	14	14	8	39
							15	9							
*03	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-		424	1	7904	2	N	46	46	8	39
							51	9							

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
STILES, W.F.		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	1			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	-0-				36

PRUIETT, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782								
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	35	1	250	2	N	-0-				36
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	2	N	-0-				36
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	22	1	164	2	N	-0-	1	8	1	29
01	279	N	99	-0-	-180	-0-	1	9	86	2	N	1				30
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	9	93	2	N	-0-				30
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	N	-0-				30

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		RRCID -> 251493		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815								
FREE-TEX S.W.D.		WELL #: 2														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 072651		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860								
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 1														
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	7			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-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								
10	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1162	3		N	-0-					-0-
11	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	1068	3		N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-					-0-
01	1147	N	353	-0-	-794	-0-	353	3		N	-0-					-0-
02	1044	N	623	-0-	-421	-0-	2	1	621	3	N	-0-				-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 158676		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631								
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-				Y	-0-					-0-
11	2070	X	1628	-0-	-442	-0-	1628	3		Y	-0-					-0-
12	2015	X	1783	-0-	-232	-0-	1782	3	1	9	Y	1				1
01	2015	X	1647	-0-	-368	-0-	1647	3		Y	-0-					1
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		Y	-0-	1	5			-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-					-0-

 TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
12	496 N	495	-0-	-1	-0-	494 3	1 9	N	-1			1
01	527 N	450	-0-	-77	-0-	450 3		N	-0-			1
02	464 N	389	-0-	-75	-0-	389 3		N	-0-			1
03	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3		N	-0-			1

 XTO ENERGY INC. 945936
 STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

10	1798 N	1443	-0-	-355	-0-	1443 2		N	-0-			79
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-			79
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-			79
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-			79
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-			79
03	1798 N	779	-0-	-1019	-0-	779 2		N	-0-			79

 HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

10	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	1526 2		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1486 2		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1526 2		Y	-0-			-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		Y	-0-			-0-
02	1450 N	1426	-0-	-24	-0-	1426 2		Y	-0-			-0-
*03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		Y	-0-			-0-

 HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 2		N	-0-			-0-
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2		N	-0-			-0-
12	4526 X	4454	-0-	-72	-0-	4454 2		N	-0-			-0-
01	4526 X	4123	-0-	-403	-0-	4123 2		N	-0-			-0-
02	4234 X	3669	-0-	-565	-0-	3669 2		N	-0-			-0-
03	4526 X	4057	-0-	-469	-0-	4057 2		N	-0-			-0-

 BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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

10	2201	N	1705	-0-	-496	-0-	-0-	1705	2				N	-0-						-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2				N	-0-						-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	2				N	-0-						-0-
01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	-0-	1655	2				N	-0-						-0-
02	1624	N	1410	-0-	-214	-0-	-0-	1410	2				N	-0-						-0-
03	1922	N	1391	-0-	-531	-0-	-0-	1391	2				N	-0-						-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-	3230	2				N	-0-						-0-
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-	3589	2				N	-0-						-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	-0-	3342	2				N	-0-						-0-
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	-0-	3587	2				N	-0-						-0-
02	3016	X	2792	-0-	-224	-0-	-0-	2792	2				N	-0-						-0-
03	3224	X	2374	-0-	-850	-0-	-0-	2374	2				N	-0-						-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

10	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	-0-	8279	2				N	-0-						-0-
11	7380	X	7258	-0-	-122	-0-	-0-	7258	2				N	-0-						-0-
12	7626	X	7189	-0-	-437	-0-	-0-	7189	2				N	-0-						-0-
01	7626	X	6917	-0-	-709	-0-	-0-	6917	2				N	-0-						-0-
02	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	-0-	7275	2				N	-0-						-0-
03	7626	X	7525	-0-	-101	-0-	-0-	7525	2				N	-0-						-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

10	3100	N	3501	-0-	401	-0-	692	3501	2				N	-0-						-0-
11	3000	N	3174	-0-	174	-0-	866	3174	2				N	-0-						-0-
12	4483	X	3617	-0-	-866	-0-	-0-	3617	2				N	-0-						-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-	3634	2				N	-0-						-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	3280	2				N	-0-						-0-
*03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	3471	2				N	-0-						-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12882						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	5797 X	5772	-0-	-25	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
11	5160 X	4640	-0-	-520	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
12	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	5394 X	4502	-0-	-892	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	4326	-0-	-1471	-0-	4326	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
11	14040 X	13920	-0-	-120	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
12	14508 X	13267	-0-	-1241	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
01	14508 X	13126	-0-	-1382	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
02	13572 X	12656	-0-	-916	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
03	14508 X	13112	-0-	-1396	-0-	13112	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273306	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	12672	PERF. 8615 - 9464	
M	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
10		7688 X	7032	-0-	-656	-0-	7032	2	N	-0-		-0-
11		7440 X	4333	-0-	-3107	-0-	4333	2	N	-0-		-0-
12		7688 X	7174	-0-	-514	-0-	7174	2	N	-0-		-0-
01		7688 X	6189	-0-	-1499	-0-	6189	2	N	-0-		-0-
02		6931 X	5142	-0-	-1789	-0-	5142	2	N	-0-		-0-
03		7161 X	5117	-0-	-2044	-0-	5117	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273364	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	12656	PERF. 8588 - 9429
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEAGUE, S. (PETTIT)		88578 320		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
LIVINGSTON #1		WELL #:		2	RRCID ->	113472	COMPL. DATE	09/21/1984	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 7316 - 7359
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2014 - P/A 12-09-2014											

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
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-	-0-
02	261 N	100	-0-	-161	-0-	100	2		N	-0-	-0-
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2		N	-0-	-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		88582 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
KEILS, W. A. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	220511	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7274 - 7330
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STILES, W F		WELL #:		1	RRCID ->	257919	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 7164 - 7196
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
YELDELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	152131	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7253 - 7372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
STILES-BAGGETT UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	015719	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7183 - 7284	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA)				88582 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027		ONE WELL							
STILES, W F				WELL #:	1	RRCID ->	257918	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 6657 - 6792	
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	175	1	1255	2	N	-0-		12
11	1560 N	1459	-0-	-101	-0-	173	1	1286	2	N	-0-		12
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	226	1	1696	2	N	18	25 1	5
						20	9						
01	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	162	1	1151	2	N	1		6
						1	9						
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	158	1	1154	2	N	-0-		6
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-		6

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BAGGETT UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	015711	COMPL. DATE	04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 6672 - 6822	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAS (COTTON VALLEY)				88610 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BOMAR OIL & GAS, INC.				081550									
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	141886	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL DEPTH	11460	PERF. 10189 - 10325	
10	3100 N	2418	-0-	-682	5213	100	1	2268	2	Y	45		90
						50	9						
11	3000 N	2174	-0-	-826	4387	100	1	2041	2	Y	30		120
						33	9						
12	3100 N	2273	-0-	-827	3560	100	1	2108	2	Y	59	179 1	-0-
						65	9						
01	3100 N	2357	-0-	-743	2817	100	1	2224	2	Y	30		30
						33	9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2817					Y	NO RPT		30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2817					Y	NO RPT		30

TEAS (COTTON VALLEY) //CONT.// 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	248 1	866 2		N	-0-	151
11		1110 N	846	-0-	-264	-0-	184 1	662 2		N	-0-	151
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	200 1	872 2		N	-0-	151
01		1116 N	350	-0-	-766	-0-	48 1	302 2		N	-0-	151
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	104 1	648 2		N	-0-	151
*03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	32 1	266 2		N	-0-	151

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550												
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550												
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		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												
MILLNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	33 1	732 2		N	-0-	63
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	35 1	783 2		N	-0-	63
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	30 1	667 2		N	-0-	63
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	31 1	685 2		N	-0-	63
02		667 N	634	-0-	-33	-0-	27 1	607 2		N	-0-	63
*03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	30 1	669 2		N	-0-	63

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347												
LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		403 N	340	-0-	-63	-0-	262 1	78 2		N	-0-	144
11		450 N	365	-0-	-85	-0-	260 1	105 2		N	-0-	144
12		527 N	396	-0-	-131	-0-	243 1	153 2		N	-0-	144
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	223 1	119 2		N	-0-	144
02		348 N	253	-0-	-95	-0-	222 1	31 2		N	-0-	144
03		403 N	369	-0-	-34	-0-	256 1	113 2		N	-0-	144

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347																
KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010										TOTAL DEPTH	12135	PERF.10552 - 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
10	465 N	340	-0-	-125	-0-	262	1	78	2	N	-0-					145
11	480 N	339	-0-	-141	-0-	205	1	134	2	N	-0-					145
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	270	1	169	2	N	-0-					145
01	341 N	236	-0-	-105	-0-	154	1	82	2	N	-0-					145
02	319 N	258	-0-	-61	-0-	226	1	32	2	N	-0-					145
03	434 N	232	-0-	-202	-0-	161	1	71	2	N	-0-					145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008										TOTAL DEPTH	12265	PERF.11360 - 12250				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010										TOTAL DEPTH	12190	PERF.10498 - 10556				
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	86	1	26	2	N	-0-					94
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	85	1	44	2	N	-0-					94
12	217 N	144	-0-	-73	-0-	88	1	56	2	N	-0-					94
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	106	1	57	2	N	-0-					94
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	101	1	14	2	N	-0-					94
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	119	1	52	2	N	-0-					94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010										TOTAL DEPTH	12700	PERF.10503 - 10560				
10	496 N	218	-0-	-278	-0-	168	1	50	2	N	-0-					140
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	175	1	90	2	N	-0-					140
12	496 N	267	-0-	-229	-0-	164	1	103	2	N	-0-					140
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	254	1	136	2	N	-0-					140
02	261 N	214	-0-	-47	-0-	188	1	26	2	N	-0-					140
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	199	1	88	2	N	-0-					140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009										TOTAL DEPTH	12276	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010										TOTAL DEPTH	12677	PERF.10563 - 10600				
10	310 N	173	-0-	-137	-0-	133	1	40	2	N	-0-					204
11	360 N	239	-0-	-121	-0-	158	1	81	2	N	-0-					204
12	527 N	238	-0-	-289	-0-	146	1	92	2	N	-0-					204
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	175	1	94	2	N	-0-					204
02	232 N	132	-0-	-100	-0-	116	1	16	2	N	-0-					204
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	176	1	77	2	N	-0-					204

OIL AND GAS DIVISION

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. 501545
 WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1426 X	1304	-0-	-122	-0-	499	1	805	2	N	-0-			-0-
11	1380 X	1293	-0-	-87	-0-	482	1	811	2	N	-0-			-0-
12	1426 X	1300	-0-	-126	-0-	471	1	829	2	N	-0-			-0-
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	430	1	1012	2	N	-0-			-0-
02	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	441	1	922	2	N	-0-			-0-
*03	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	470	1	869	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10878 - 11162

10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-
11	270 N	192	-0-	-78	-0-	8	1	184	2	N	-0-			-0-
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	10	1	216	2	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-			-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

10	1023 X	128	-0-	-895	-0-	20	1	108	2	N	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	341 X	59	-0-	-282	-0-	13	1	46	2	N	-0-			-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
 LOUISE WELL #: RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2014 - PLUGGED 08/28/14

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

10	62 X	57	-0-	-5	-0-	36	1	21	2	N	-0-			43
11	60 X	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-			43
12	62 X	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-			43
01	62 X	20	-0-	-42	-0-	20	1			N	-0-			43
02	58 X	20	-0-	-38	-0-	20	1			N	-0-			43
03	62 X	9	-0-	-53	-0-	9	1			N	-0-			43

THORNTON, S. (RODESSA)		//CONT.//		89570 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		//CONT.//		785940									
LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	233463	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5941 - 5963	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2542 X	951	-0-	-1591	-0-	277 1	674 2	N	-0-		-0-		89
11	2460 X	1604	-0-	-856	-0-	430 1	1174 2	N	-0-		-0-		89
12	2604 X	1131	-0-	-1473	-0-	317 1	814 2	N	-0-		-0-		89
01	2604 X	1232	-0-	-1372	-0-	316 1	916 2	N	-0-		-0-		89
*02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	714 1	1813 2	N	-0-		-0-		89
*03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	667 1	1900 2	N	-0-		-0-		89

PARKER		GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	269370	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6057 - 6085
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1	2 2	N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

TRI-CITIES		91101 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		945936										
TCG7(BAKER, M. -10)		WELL #:		7	RRCID ->	142942	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8322 - 8328
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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 #:		1 B	RRCID ->	022807	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7554 - 7574
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		4 B	RRCID ->	022808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	7530 - 7553
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B	RRCID ->	022811	COMPL. DATE	06/04/1943	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7665 - 7700
M	O	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	61
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	64
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	320	317 1 67
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75	142
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81	106 5 117
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID ->	041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7712 - 7722
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	346	346
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166	348 1 164
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B	RRCID ->	049684	COMPL. DATE	08/00/2000	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7580 - 7600
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		3 B	RRCID ->	049685	COMPL. DATE	06/28/1956	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7578 - 7598
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID ->	049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624		
M	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	M	AMT	CODE	BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		16 B	RRCID ->	049691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 7604 - 7634		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		17 B	RRCID ->	049692	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7558 - 7579		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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 #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636 - 7645
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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	10/24/1968	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7647 - 7655
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		26B	RRCID ->	172234	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 7564 - 7584
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON						
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7843 - 8167		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BRG LONE STAR LTD. GLADNEY GU		WELL #:		090870 2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 - 9243		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83	
TRI-CITIES (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. LANDIS		WELL #:		91101 150 209347 1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.10411 - 11578		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347													
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3472 X	2837	-0-	-635	-0-	707 1	2117 2	N	12			197
							13 9						
11		3330 X	2881	-0-	-449	-0-	684 1	2183 2	N	13			210
							14 9						
12		3317 X	2507	-0-	-810	-0-	707 1	1787 2	N	12			222
							13 9						
01		3255 X	2648	-0-	-607	-0-	707 1	1929 2	N	11			233
							12 9						
02		2987 X	2629	-0-	-358	-0-	661 1	1956 2	N	11	179 1		65
							12 9						
03		2976 X	2620	-0-	-356	-0-	707 1	1899 2	N	13			78
							14 9						

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415													
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338													
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 3		N	-0-			-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 3		N	-0-			-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 3		N	-0-			-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 3		N	-0-			-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3		N	-0-			-0-
*03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300													
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481 3		N	-0-			-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	449 3		N	-0-			-0-
02	464	N	416	-0-	-48	-0-	416 3		N	-0-			-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	403 3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279													
10	2046	X	1813	-0-	-233	-0-	1813 3		N	-0-			-0-
11	1860	X	1706	-0-	-154	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
12	1829	X	1645	-0-	-184	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
01	1829	X	1532	-0-	-297	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
02	1711	X	1430	-0-	-281	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
03	1798	X	1478	-0-	-320	-0-	1478 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9932 - 11314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2542 X	2011	-0-	-531	-0-	2011 3		N	-0-			-0-
11		2400 X	2066	-0-	-334	-0-	2066 3		N	-0-			-0-
12		2418 X	1960	-0-	-458	-0-	1960 3		N	-0-			-0-
01		2356 X	2056	-0-	-300	-0-	2056 3		N	-0-			-0-
02		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3		N	-0-			-0-
*03		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-			-0-

KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.	10112 - 11382	
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-			-0-
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	-0-			-0-
12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
01		1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
*03		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10340 - 11416	
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
11		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-			-0-
12		248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		N	-0-			-0-
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			-0-
02		203 N	192	-0-	-11	-0-	192 3		N	-0-			-0-
03		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	11084 - 11288	
10		2139 X	1329	-0-	-810	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		N	-0-			-0-
12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-			-0-
*03		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864	
10		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 3		N	-0-			-0-
11		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
12		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
01		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
02		3538 X	2931	-0-	-607	-0-	2931 3		N	-0-			-0-
03		3162 X	3050	-0-	-112	-0-	3050 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409	
10		5456 X	4366	-0-	-1090	-0-	4366 3		N	-0-			-0-
11		5220 X	4157	-0-	-1063	-0-	4157 3		N	-0-			-0-
12		5394 X	4061	-0-	-1333	-0-	4061 3		N	-0-			-0-
01		4898 X	3808	-0-	-1090	-0-	3808 3		N	-0-			-0-
02		4582 X	3559	-0-	-1023	-0-	3559 3		N	-0-			-0-
03		4371 X	3713	-0-	-658	-0-	3713 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398	
10		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	3225	-0-	225	225	3225 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	3312	-0-	212	437	3312 3		N	-0-			-0-
01		3100 N	3403	-0-	303	740	3403 3		N	-0-			-0-
02		3500 X	2760	-0-	-740	-0-	2760 3		N	-0-			-0-
*03		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF. 9935 - 11417
M	O	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
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3	N	-0-	-0-	-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9866 - 11316
10	5425 X	5087	-0-	-338	-0-	5087	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5070 X	4690	-0-	-380	-0-	4690	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5239 X	4794	-0-	-445	-0-	4794	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5115 X	4426	-0-	-689	-0-	4426	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4785 X	3357	-0-	-1428	-0-	3357	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5084 X	3934	-0-	-1150	-0-	3934	3	N	-0-	-0-	-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9887 - 11384
10	2852 N	2421	-0-	-431	-0-	2421	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2760 N	2733	-0-	-27	-0-	2733	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2852 N	2536	-0-	-316	-0-	2536	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2418 N	2044	-0-	-374	-0-	2044	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2639 N	2375	-0-	-264	-0-	2375	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2470	3	N	-0-	-0-	-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.10220 - 11453
10	3379 X	2048	-0-	-1331	-0-	2048	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3420 X	734	-0-	-2686	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3534 X	738	-0-	-2796	-0-	738	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3534 X	685	-0-	-2849	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3306 X	453	-0-	-2853	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2046 X	418	-0-	-1628	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10330 - 11393
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602
10	3689 X	1548	-0-	-2141	-0-	1548	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3570 X	1788	-0-	-1782	-0-	1788	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3689 X	1001	-0-	-2688	-0-	1001	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3503 X	3065	-0-	-438	-0-	3065	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3	N	-0-	-0-	-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324
10	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3	N	-0-	-0-	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3999 X	2671	-0-	-1328	-0-	2671	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3090 X	2764	-0-	-326	-0-	2764	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3131 X	2675	-0-	-456	-0-	2675	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3131 X	2133	-0-	-998	-0-	2133	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2813 X	1722	-0-	-1091	-0-	1722	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2852 X	1823	-0-	-1029	-0-	1823	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408				
10	9734 X	9533	-0-	-201	-0-	9533	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9390 X	8838	-0-	-552	-0-	8838	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9641 X	9121	-0-	-520	-0-	9121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9579 X	9291	-0-	-288	-0-	9291	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8932 X	8809	-0-	-123	-0-	8809	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9548 X	9508	-0-	-40	-0-	9508	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432				
10	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5940 X	4758	-0-	-1182	-0-	4758	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6324 X	3812	-0-	-2512	-0-	3812	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6324 X	4038	-0-	-2286	-0-	4038	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5916 X	3755	-0-	-2161	-0-	3755	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6324 X	4427	-0-	-1897	-0-	4427	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291				
10	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9048 X	8147	-0-	-901	-0-	8147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9176 X	8517	-0-	-659	-0-	8517	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9972 - 11310				
10	1767 N	113	-0-	-1654	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1015 X	227	-0-	-788	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.10380 - 11487				
10	4402 X	3106	-0-	-1296	-0-	3106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4200 X	3685	-0-	-515	-0-	3685	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4154 X	3821	-0-	-333	-0-	3821	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF. 9914 - 11351				
10	11439 X	10583	-0-	-856	-0-	10583	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10620 X	9250	-0-	-1370	-0-	9250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10974 X	9680	-0-	-1294	-0-	9680	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10788 X	8953	-0-	-1835	-0-	8953	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9947 X	9588	-0-	-359	-0-	9588	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10571 X	9647	-0-	-924	-0-	9647	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4185 X	445	-0-	-3740	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	3840 X	325	-0-	-3515	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	3968 X	259	-0-	-3709	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	3441 X	1550	-0-	-1891	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
*03	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10074 - 11616				
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
12	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
*03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	11036 X	10277	-0-	-759	-0-	10277	3			N	-0-					-0-
11	10170 X	9206	-0-	-964	-0-	9206	3			N	-0-					-0-
12	10447 X	1093	-0-	-9354	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	10447 X	57	-0-	-10390	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	9773 X	-0-	-0-	-9773	-0-					N	-0-					-0-
03	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468				
10	4495 X	604	-0-	-3891	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	4350 X	382	-0-	-3968	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	4495 X	924	-0-	-3571	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	4371 X	1239	-0-	-3132	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	3103 X	2871	-0-	-232	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
*03	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544				
10	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					-0-
11	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
12	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
01	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
02	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
*03	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11014 - 11680				
10	2201 N	17	-0-	-2184	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
M	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									
BLACK, J. R.		WELL #:		8		RRCID -> 251349		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 11810		PERF. 9928 - 11498	
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	-0-	4277	3					-0-
11	4020 X	3912	-0-	-108	-0-	-0-	3912	3					-0-
12	4526 X	3903	-0-	-623	-0-	-0-	3903	3					-0-
01	4526 X	3970	-0-	-556	-0-	-0-	3970	3					-0-
02	4234 X	3717	-0-	-517	-0-	-0-	3717	3					-0-
03	4278 X	4013	-0-	-265	-0-	-0-	4013	3					-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		9		RRCID -> 251353		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9936 - 11436	
10	7316 X	4958	-0-	-2358	-0-	-0-	4958	3					-0-
11	7080 X	4216	-0-	-2864	-0-	-0-	4216	3					-0-
12	7316 X	3832	-0-	-3484	-0-	-0-	3832	3					-0-
01	6634 X	4222	-0-	-2412	-0-	-0-	4222	3					-0-
02	5626 X	4006	-0-	-1620	-0-	-0-	4006	3					-0-
03	4960 X	3900	-0-	-1060	-0-	-0-	3900	3					-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 251354		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10050 - 11560	
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	3129	3					-0-
11	2550 X	2469	-0-	-81	-0-	-0-	2469	3					-0-
12	2635 X	1976	-0-	-659	-0-	-0-	1976	3					-0-
01	2635 X	1133	-0-	-1502	-0-	-0-	1133	3					-0-
02	2465 X	692	-0-	-1773	-0-	-0-	692	3					-0-
03	2635 X	662	-0-	-1973	-0-	-0-	662	3					-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6		RRCID -> 252445		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9960 - 11348	
10	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	-0-	5727	3					-0-
11	5400 X	5145	-0-	-255	-0-	-0-	5145	3					-0-
12	5580 X	5259	-0-	-321	-0-	-0-	5259	3					-0-
01	5735 X	5507	-0-	-228	-0-	-0-	5507	3					-0-
02	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	-0-	5708	3					-0-
*03	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	-0-	6405	3					-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 255990		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 9925 - 11431	
10	3100 X	2588	-0-	-512	-0-	-0-	2588	3					-0-
11	2850 X	2278	-0-	-572	-0-	-0-	2278	3					-0-
12	2945 X	2222	-0-	-723	-0-	-0-	2222	3					-0-
01	2573 X	2010	-0-	-563	-0-	-0-	2010	3					-0-
02	2407 X	1928	-0-	-479	-0-	-0-	1928	3					-0-
03	2573 X	2055	-0-	-518	-0-	-0-	2055	3					-0-

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 255992		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10024 - 11599	
10	1054 X	589	-0-	-465	-0-	-0-	589	3					-0-
11	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	3					-0-
12	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	3					-0-
01	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	3					-0-
02	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	3					-0-
*03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	3					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 261200		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11641		PERF. 9974 - 11503	
10	8463 X	7605	-0-	-858	-0-	-0-	7605	3					-0-
11	8010 X	7130	-0-	-880	-0-	-0-	7130	3					-0-
12	8277 X	7516	-0-	-761	-0-	-0-	7516	3					-0-
01	7998 X	7116	-0-	-882	-0-	-0-	7116	3					-0-
02	7482 X	6648	-0-	-834	-0-	-0-	6648	3					-0-
03	7595 X	7308	-0-	-287	-0-	-0-	7308	3					-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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		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							
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		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							
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEREDITH, A.H.			WELL #: 4 C		RRCID -> 121941		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332							
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES (RODESSA)			91101 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON							
ATMOS PIPELINE - TEXAS			036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #: 1 R		RRCID -> 015747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734					
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES (RODESSA)										//CONT.// 91101 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS										//CONT.// 036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 2 R		RRCID -> 049697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 6 R		RRCID -> 049700		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 19 R		RRCID -> 049708		COMPL. DATE 10/19/1948		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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	
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)										91101 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.										945936									
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 274105		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)										91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.										090870									
TRI-CITIES, GU #1										WELL #:	1 T	RRCID ->	015741	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	8592 - 8672
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-					
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-					
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-					
03		155 N	110	-0-	-45	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-					
GLADNEY GU										WELL #:	2	RRCID ->	043128	COMPL. DATE	12/22/1967	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9071 - 9534
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52					
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			52					
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			52					
03	14B2	EXT	156	-0-	156	-0-	-0-	156	3	N	-0-			52					
JACKSON, W. W.										WELL #:	1	RRCID ->	049449	COMPL. DATE	10/10/1970	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	8510 - 8710
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-					
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	100	-0-	100	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER										WELL #:	1	RRCID ->	067439	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	10220 - 10077
KALE UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	067439	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	10220 - 10077
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
XTO ENERGY INC.										WELL #:	1	RRCID ->	015728	COMPL. DATE	12/27/1959	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8398 - 8498
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)										WELL #:	1	RRCID ->	015728	COMPL. DATE	12/27/1959	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8398 - 8498
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)										WELL #:	1 L	RRCID ->	015734	COMPL. DATE	01/01/1960	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	8496 - 8721
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-					
11		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-					
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-					
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			-0-					
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			-0-					
*03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU9 (RYON, J.E. -1)		WELL #: 1		RRCID -> 015735		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-		-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-		-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-		-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-		-0-
03	620 N	505	-0-	-115	-0-	505	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			
10	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1022	-0-	-249	-0-	1022	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3	N	-0-		-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-		-0-
03	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	3	N	-0-		-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6)		WELL #: 2		RRCID -> 034944		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756			
10	2728 X	1943	-0-	-785	-0-	1943	3	N	-0-		-0-
11	2610 X	2009	-0-	-601	-0-	2009	3	N	-0-		-0-
12	2697 X	2048	-0-	-649	-0-	2048	3	N	-0-		-0-
01	2697 X	2060	-0-	-637	-0-	2060	3	N	-0-		-0-
02	2320 X	1931	-0-	-389	-0-	1931	3	N	-0-		-0-
03	2077 X	1887	-0-	-190	-0-	1887	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			
10	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	3	N	-0-		-0-
11	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3	N	-0-		-0-
12	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	3	N	-0-		-0-
01	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3	N	-0-		-0-
02	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3	N	-0-		-0-
*03	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3	N	-0-		-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 035824		COMPL. DATE 01/08/1965		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A			
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3	N	-0-		-0-
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1764	3	N	-0-		-0-
01	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1755	3	N	-0-		-0-
02	1711 N	1631	-0-	-80	-0-	1631	3	N	-0-		-0-
*03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	-0-		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2)		WELL #: 1 L		RRCID -> 036140		COMPL. DATE 01/04/1965		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756			
10	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3	N	-0-		-0-
11	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	3	N	-0-		-0-
12	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	3	N	-0-		-0-
01	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	3	N	-0-		-0-
02	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3	N	-0-		-0-
*03	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	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			
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-		-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-		-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-		-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-		-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-		-0-
*03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
12		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-			-0-
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-			-0-
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-			-0-
*03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 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												
10		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8823 3	N	-0-			-0-
11		8310 X	4604	-0-	-3706	-0-	4604 3	N	-0-			-0-
12		8587 X	3213	-0-	-5374	-0-	3213 3	N	-0-			-0-
01		8587 X	4506	-0-	-4081	-0-	4506 3	N	-0-			-0-
02		8033 X	4535	-0-	-3498	-0-	4535 3	N	-0-			-0-
03		8587 X	6806	-0-	-1781	-0-	6806 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												
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-			-0-
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
12		1116 N	823	-0-	-293	-0-	823 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	561	-0-	-524	-0-	561 3	N	-0-			-0-
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
03		837 N	766	-0-	-71	-0-	766 3	N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-			-0-
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-			-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-			-0-
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-			-0-
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-			-0-
*03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-			-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-			-0-
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-			-0-
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-			-0-
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-			-0-
*03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 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												
10		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	10251 3	N	-0-			-0-
11		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	9242 3	N	-0-			-0-
12		10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10926 3	N	-0-			-0-
01		11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	11280 3	N	-0-			-0-
02		9512 X	7863	-0-	-1649	-0-	7863 3	N	-0-			-0-
03		10168 X	9029	-0-	-1139	-0-	9029 3	N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704												
10		3410 X	3048	-0-	-362	-0-	3048 3	N	-0-			-0-
11		3300 X	3001	-0-	-299	-0-	3001 3	N	-0-			-0-
12		3410 X	2698	-0-	-712	-0-	2698 3	N	-0-			-0-
01		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3	N	-0-			-0-
02		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 3	N	-0-			-0-
*03		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3	N	-0-	-0-
11		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3	N	-0-	-0-
12		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3	N	-0-	-0-
01		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885 3	N	-0-	-0-
02		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3	N	-0-	-0-
*03		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3	N	-0-	-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538										
10		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3	N	-0-	-0-
11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3	N	-0-	-0-
12		2232 N	1953	-0-	-279	-0-	1953 3	N	-0-	-0-
01		2232 N	1717	-0-	-515	-0-	1717 3	N	-0-	-0-
02		2233 N	1572	-0-	-661	-0-	1572 3	N	-0-	-0-
03		1953 N	1538	-0-	-415	-0-	1538 3	N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		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										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		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										
10		7068 X	6895	-0-	-173	-0-	6895 3	N	-0-	-0-
11		6630 X	6607	-0-	-23	-0-	6607 3	N	-0-	-0-
12		6603 X	6541	-0-	-62	-0-	6541 3	N	-0-	-0-
01		6882 X	6368	-0-	-514	-0-	6368 3	N	-0-	-0-
02		6438 X	5964	-0-	-474	-0-	5964 3	N	-0-	-0-
03		6882 X	6265	-0-	-617	-0-	6265 3	N	-0-	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510										
10		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3	N	-0-	-0-
11		2430 X	1206	-0-	-1224	-0-	1206 3	N	-0-	-0-
12		2759 X	1621	-0-	-1138	-0-	1621 3	N	-0-	-0-
01		2821 X	1420	-0-	-1401	-0-	1420 3	N	-0-	-0-
02		2639 X	831	-0-	-1808	-0-	831 3	N	-0-	-0-
03		2821 X	1074	-0-	-1747	-0-	1074 3	N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635										
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-	-0-
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-	-0-
12		992 N	932	-0-	-60	-0-	932 3	N	-0-	-0-
01		992 N	939	-0-	-53	-0-	939 3	N	-0-	-0-
02		986 N	868	-0-	-118	-0-	868 3	N	-0-	-0-
*03		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3	N	-0-	-0-
11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-	-0-
12		1705 N	1338	-0-	-367	-0-	1338 3	N	-0-	-0-
01		1643 N	1184	-0-	-459	-0-	1184 3	N	-0-	-0-
02		1595 X	1563	-0-	-32	-0-	1563 3	N	-0-	-0-
03		1643 X	1367	-0-	-276	-0-	1367 3	N	-0-	-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634										
10		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	N	-0-	-0-
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3	N	-0-	-0-
12		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	-0-	-0-
01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	N	-0-	-0-
02		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	N	-0-	-0-
*03		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3	N	-0-	-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789										
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		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										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661										
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		T. A.	-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										
10		1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1100 3	N	-0-	-0-
11		1290 N	1137	-0-	-153	-0-	1137 3	N	-0-	-0-
12		1395 N	1166	-0-	-229	-0-	1166 3	N	-0-	-0-
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-	-0-
02		1102 N	1101	-0-	-1	-0-	1101 3	N	-0-	-0-
*03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751										
10		3441 X	2007	-0-	-1434	-0-	2007 3	N	-0-	-0-
11		3330 X	1897	-0-	-1433	-0-	1897 3	N	-0-	-0-
12		3441 X	1660	-0-	-1781	-0-	1660 3	N	-0-	-0-
01		2015 X	1757	-0-	-258	-0-	1757 3	N	-0-	-0-
02		1566 X	1188	-0-	-378	-0-	1188 3	N	-0-	-0-
*03		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3	N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)		WELL #:		4	RRCID ->	107370	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8426 - 8461	
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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2)		WELL #:		2	RRCID ->	108447	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8470 - 8816	
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3		N	-0-	-0-
11	2130 N	1794	-0-	-336	-0-	1794	3		N	-0-	-0-
12	2542 N	1907	-0-	-635	-0-	1907	3		N	-0-	-0-
01	2604 N	1200	-0-	-1404	-0-	1200	3		N	-0-	-0-
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-	-0-
03	1922 N	1771	-0-	-151	-0-	1771	3		N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)		WELL #:		5 T	RRCID ->	108960	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8448 - 9585	
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-	-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-	-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-	-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-	-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4)		WELL #:		4	RRCID ->	111449	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	10006 PERF. 8651 - 8884	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	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	
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-	-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-	-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-	-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-	-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-	-0-
*03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-	-0-

TCGU1 (RIDDLERSPERGER "B" -2)		WELL #:		5 T	RRCID ->	112193	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004 PERF. 8393 - 9742	
10	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3		N	-0-	-0-
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3		N	-0-	-0-
12	3348 X	2173	-0-	-1175	-0-	2173	3		N	-0-	-0-
01	3348 X	2443	-0-	-905	-0-	2443	3		N	-0-	-0-
02	3132 X	1380	-0-	-1752	-0-	1380	3		N	-0-	-0-
03	3348 X	2357	-0-	-991	-0-	2357	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	
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-	-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-	-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-	-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-	-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-	-0-
*03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)		WELL #: 3		RRCID -> 114370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3	N	-0-			-0-
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3	N	-0-			-0-
12	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3	N	-0-			-0-
01	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3	N	-0-			-0-
02	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
*03	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5)		WELL #: 5		RRCID -> 114385		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9)		WELL #: 6		RRCID -> 114950		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189				
10	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	3	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-			-0-
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4)		WELL #: 5		RRCID -> 116356		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771				
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3	N	-0-			-0-
11	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3	N	-0-			-0-
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3	N	-0-			-0-
01	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3	N	-0-			-0-
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3	N	-0-			-0-
*03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3	N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2)		WELL #: 4		RRCID -> 116626		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8)		WELL #: 7		RRCID -> 116627		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 117928		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686				
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3	N	-0-			-0-
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3	N	-0-			-0-
12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3	N	-0-			-0-
01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3	N	-0-			-0-
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3	N	-0-			-0-
*03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3	N	-0-		-0-
11		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3	N	-0-		-0-
12		3379 X	3141	-0-	-238	-0-	3141	3	N	-0-		-0-
01		3379 X	3346	-0-	-33	-0-	3346	3	N	-0-		-0-
02		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3	N	-0-		-0-
03		3379 X	3244	-0-	-135	-0-	3244	3	N	-0-		-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891												
10		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-		-0-
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-		-0-
12		3100 N	3274	-0-	174	-0-	3274	3	N	-0-		-0-
01		1695 N	1521	-0-	-174	-0-	1521	3	N	-0-		-0-
02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-		-0-
*03		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	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												
10		248 N	151	-0-	-97	-0-	151	3	N	-0-		-0-
11		210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3	N	-0-		-0-
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3	N	-0-		-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
02		174 N	133	-0-	-41	-0-	133	3	N	-0-		-0-
*03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443												
10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3	N	-0-		-0-
11		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3	N	-0-		-0-
12		4650 X	3700	-0-	-950	-0-	3700	3	N	-0-		-0-
01		4650 X	3154	-0-	-1496	-0-	3154	3	N	-0-		-0-
02		4350 X	4122	-0-	-228	-0-	4122	3	N	-0-		-0-
03		4557 X	3794	-0-	-763	-0-	3794	3	N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259												
10		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3	N	-0-		-0-
11		2400 X	2383	-0-	-17	-0-	2383	3	N	-0-		-0-
12		2480 X	2053	-0-	-427	-0-	2053	3	N	-0-		-0-
01		2480 N	1693	-0-	-787	-0-	1693	3	N	-0-		-0-
02		2291 N	1309	-0-	-982	-0-	1309	3	N	-0-		-0-
03		2046 N	1234	-0-	-812	-0-	1234	3	N	-0-		-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010												
10		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3	N	-0-		-0-
11		4260 X	3957	-0-	-303	-0-	3957	3	N	-0-		-0-
12		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3	N	-0-		-0-
01		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3	N	-0-		-0-
02		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3	N	-0-		-0-
*03		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3	N	-0-		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064												
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-		-0-
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-		-0-
12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-		-0-
01		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	N	-0-		-0-
02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-		-0-
*03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095										
10	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	1420	3	N	-0-
11	1920	N	1363	-0-	-557	-0-	1363	3	N	-0-
12	1612	N	1070	-0-	-542	-0-	1070	3	N	-0-
01	1426	N	559	-0-	-867	-0-	559	3	N	-0-
02	1305	N	558	-0-	-747	-0-	558	3	N	-0-
03	1085	N	501	-0-	-584	-0-	501	3	N	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147										
10	3286	X	3281	-0-	-5	-0-	3281	3	N	-0-
11	3180	X	2766	-0-	-414	-0-	2766	3	N	-0-
12	3286	X	2019	-0-	-1267	-0-	2019	3	N	-0-
01	3286	X	2603	-0-	-683	-0-	2603	3	N	-0-
02	3074	X	2377	-0-	-697	-0-	2377	3	N	-0-
03	3286	X	2369	-0-	-917	-0-	2369	3	N	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708										
10	3441	X	2812	-0-	-629	-0-	2812	3	N	-0-
11	3330	X	1809	-0-	-1521	-0-	1809	3	N	-0-
12	3441	X	1402	-0-	-2039	-0-	1402	3	N	-0-
01	3131	X	1421	-0-	-1710	-0-	1421	3	N	-0-
02	2929	X	1348	-0-	-1581	-0-	1348	3	N	-0-
03	2821	X	1344	-0-	-1477	-0-	1344	3	N	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725										
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #:		4	RRCID ->	121507	COMPL. DATE	05/15/1986	TOTAL DEPTH	10020 PERF. 8870 - 9167	
M	O	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

10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-		-0-
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		-0-
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-		-0-
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
*03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-

WALLACE, T.H.		WELL #:		A 1	RRCID ->	121725	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	4985 PERF. 4840 - 4900	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #:		6	RRCID ->	123364	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8514 - 9199	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #:		6	RRCID ->	125420	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8477 - 9235	
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3		N	-0-		-0-
11	2160 X	2131	-0-	-29	-0-	2131 3		N	-0-		-0-
12	2201 X	2169	-0-	-32	-0-	2169 3		N	-0-		-0-
01	2294 X	2030	-0-	-264	-0-	2030 3		N	-0-		-0-
02	2146 X	1737	-0-	-409	-0-	1737 3		N	-0-		-0-
03	2294 X	1903	-0-	-391	-0-	1903 3		N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #:		10	RRCID ->	125991	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	1000 PERF. 8945 - 9730	
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-		-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-		-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		N	-0-		-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-		-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-		-0-
*03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #:		11	RRCID ->	126203	COMPL. DATE	11/11/1987	TOTAL DEPTH	10130 PERF. 8462 - 10068	
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3		N	-0-		-0-
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3		N	-0-		-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-		-0-
01	2604 N	1903	-0-	-701	-0-	1903 3		N	-0-		-0-
02	2088 N	1889	-0-	-199	-0-	1889 3		N	-0-		-0-
03	1457 N	1019	-0-	-438	-0-	1019 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	
10	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643 3		N	-0-		-0-
11	1650 N	1548	-0-	-102	-0-	1548 3		N	-0-		-0-
12	1705 N	1400	-0-	-305	-0-	1400 3		N	-0-		-0-
01	1643 N	1517	-0-	-126	-0-	1517 3		N	-0-		-0-
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-		-0-
*03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848															
M	O	ALLOW 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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745															
10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
11		1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624	3			N	-0-			-0-
12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
01		1767 N	1172	-0-	-595	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
02		1566 N	1219	-0-	-347	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
03		1581 N	1014	-0-	-567	-0-	1014	3			N	-0-			-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662															
10		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-			-0-
11		2010 N	1997	-0-	-13	-0-	1997	3			N	-0-			-0-
12		2077 N	1559	-0-	-518	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
01		2077 N	1573	-0-	-504	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
02		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-			-0-
*03		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843															
10		1581 N	1016	-0-	-565	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
11		1380 N	956	-0-	-424	-0-	956	3			N	-0-			-0-
12		1519 N	786	-0-	-733	-0-	786	3			N	-0-			-0-
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			-0-
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
*03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931															
10		3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-			-0-
11		2820 N	2615	-0-	-205	-0-	2615	3			N	-0-			-0-
12		2697 N	2322	-0-	-375	-0-	2322	3			N	-0-			-0-
01		2976 N	2516	-0-	-460	-0-	2516	3			N	-0-			-0-
02		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-			-0-
*03		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	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											
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)		WELL #: 12		RRCID -> 225288		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8325 - 9823	
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
10	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			N	-0-
11	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-
12	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-
01	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3			N	-0-
02	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-
*03	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3			N	-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 231644		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8530 - 9264	
10	6727 X	5042	-0-	-1685	-0-	5042	3			N	-0-
11	6510 X	3256	-0-	-3254	-0-	3256	3			N	-0-
12	6355 X	4425	-0-	-1930	-0-	4425	3			N	-0-
01	5952 X	5027	-0-	-925	-0-	5027	3			N	-0-
02	5568 X	4309	-0-	-1259	-0-	4309	3			N	-0-
03	5053 X	3915	-0-	-1138	-0-	3915	3			N	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)		WELL #: 9		RRCID -> 234202		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10037		PERF. 7920 - 9817	
10	1178 N	699	-0-	-479	-0-	699	3			N	-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-
03	1581 N	1060	-0-	-521	-0-	1060	3			N	-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 273516		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8634 - 9152	
10	806 N	264	-0-	-542	-0-	264	3			N	-0-
11	330 N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-
12	372 N	179	-0-	-193	-0-	179	3			N	-0-
01	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-
02	203 N	49	-0-	-154	-0-	49	3			N	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-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	
10	DLQ G-10	1030	-0-	1030	3721	1019	2	11	9	Y	114
11	DLQ G-10	667	-0-	667	4388	634	2	33	9	Y	144
12	5341 R	953	-0-	-4388	-0-	947	1	6	9	Y	149
01	1023 #	1	-0-	-1022	-0-	1	2			Y	149
02	1741 R	1741	-0-	-0-	-0-	1707	2	34	9	Y	180
*03	2495 R	2495	-0-	-0-	-0-	2419	2	76	9	Y	69

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A		WELL #: 1		RRCID -> 084483		COMPL. DATE 09/11/1979		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7158 - 7166	
10	DLQ G-10	1429	-0-	1429	5015	1414	2	15	9	Y	129
11	DLQ G-10	608	-0-	608	5623	578	2	30	9	Y	156
12	6492 R	869	-0-	-5623	-0-	863	1	6	9	Y	161
01	2542 #	1	-0-	-2541	-0-	1	2			Y	161
02	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1618	2	32	9	Y	190
*03	1767 R	1767	-0-	-0-	-0-	1713	2	54	9	Y	68

TRINIDAD, S. (RODESSA)		//CONT.//		91235 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: HENDERSON		
TENISON OIL COMPANY		//CONT.//		841409								
HARWELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	084590	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7192 - 7198
M	O	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

10	DLQ G-10	268	-0-	268	-0-	409	265 2	3 9	Y	3		15
11	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	410	1 2		Y	-0-		15
12	411 R	1	-0-	-410	-0-		1 1		Y	-0-		15
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		15
02	145 #	69	-0-	-76	-0-		68 2	1 9	Y	1		16
03	155 #	43	-0-	-112	-0-		42 2	1 9	Y	1	7 1	10

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)				91237 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850								
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	173183	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	8929 - 9202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				91237 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
LINDER		WELL #:		1	RRCID ->	186462	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	11233	PERF.	8035 - 8047
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1202 2	94 9	N	85	179 1		155
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1283 2	87 9	N	79			234
12	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1369 2	92 9	N	84	189 1		129
01	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1128 2	89 9	N	81			210
02	1334 N	1163	-0-	-171	-0-	1047 2	116 9	N	105	181 1		134
03	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1243 2	85 9	N	77			211

LINDER		WELL #:		2	RRCID ->	188787	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	8025 - 8030
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDER		WELL #:		3	RRCID ->	188985	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8026 - 8038
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295								
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086 - 8136
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850											
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 108812		COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	7850 - 7947			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	96	-0-	96	96	94	2	2	9	Y	2	2	1		118
11	214 X	118	-0-	-96	-0-	118	2			Y	-0-				118
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1		118
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				118
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	Y	3	3	1		118
03	14B DENY	141	-0-	141	141	139	2	2	9	Y	2	2	1		118

SPI-SWD		WELL #:		1	RRCID -> 177753		COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4201 - 4428			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARNOLD		WELL #:		1	RRCID -> 179798		COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	8288 - 8292			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2	RRCID -> 179984		COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8223 - 8232			
10	14B2 EXT	114	-0-	114	243	112	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
11	405 X	162	-0-	-243	-0-	162	2			Y	-0-				-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-				-0-
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1		-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID -> 182147		COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	7818 - 8306			
10	DLQ G-10	523	-0-	523	1837	513	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
11	2353 N	516	-0-	-1837	-0-	516	2			Y	-0-				-0-
12	620 N	398	-0-	-222	-0-	391	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
01	527 N	96	-0-	-431	-0-	96	2			Y	-0-				-0-
02	493 N	336	-0-	-157	-0-	330	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	570	2	11	9	Y	10	10	1		-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID -> 182383		COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8242 - 8328			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 183689		COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	8274 - 8330			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 902850														
WAREING		WELL #: 1		RRCID -> 183824		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #: 6		RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #: 5		RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379								
10	DLQ G-10	68	-0-	68	405	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	469 N	64	-0-	-405	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	341 N	56	-0-	-285	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ARNOLD		WELL #: 3		RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375								
10	14B2 EXT	207	-0-	207	207	203	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	543 X	336	-0-	-207	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	319 N	218	-0-	-101	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 4		RRCID -> 188569		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819								
10	DLQ G-10	875	-0-	875	3072	858	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	2900 N	964	-0-	-1936	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
12	2132 N	996	-0-	-1136	-0-	978	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
02	928 N	550	-0-	-378	-0-	540	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	992 N	383	-0-	-609	-0-	376	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TXU-AIRHEART		WELL #: 1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939								
10	DLQ G-10	1200	-0-	1200	3942	1178	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	2900 N	1263	-0-	-1637	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	1081	-0-	-2019	-0-	286	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	1209 N	717	-0-	-492	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	1218 N	1188	-0-	-30	-0-	1166	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
*03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	Y	20	20	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC		WELL #: 2		RRCID -> 189701		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		WEATHERS EXPLORATION, INC.		ARNOLD	WELL #: 4	RRCID -> 190914	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7769	-	8135					

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 8	RRCID -> 192975	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7734	-	8373						
10	DLQ G-10	1516	-0-	1516	5005	1488	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	2900 N	1536	-0-	-1364	3641	1536	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	1702	-0-	-1398	2243	1672	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	3100 N	1801	-0-	-1299	944	1801	2			Y	-0-					-0-
02	2166 N	1222	-0-	-944	-0-	1200	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
*03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1696	2	33	9	Y	30	30	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 7	RRCID -> 195583	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 9396	PERF. 7808	-	8297						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 6	RRCID -> 196523	COMPL. DATE 06/16/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8427	-	8471						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 9	RRCID -> 199012	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7718	-	8287						
10	DLQ G-10	969	-0-	969	3369	951	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	2900 N	1099	-0-	-1801	1568	1099	2			Y	-0-					-0-
12	2535 N	967	-0-	-1568	-0-	950	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1164	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
*03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1168	2	23	9	Y	21	21	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 10	RRCID -> 204344	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8326	-	8480						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ARNOLD				WELL #: 6	RRCID -> 206399	COMPL. DATE 09/26/2004	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7844	-	8212						
10	DLQ G-10	688	-0-	688	2651	675	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	2811 N	160	-0-	-2651	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	930 N	575	-0-	-355	-0-	565	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	682 N	443	-0-	-239	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	589 N	268	-0-	-321	-0-	262	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850													
ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	1341	-0-	1341	5373	1317 2	24 9	Y	22	22 1	-0-	
11		2900 N	2064	-0-	-836	4537	2064 2		Y	-0-		-0-	
12		3100 N	1317	-0-	-1783	2754	1294 2	23 9	Y	21	21 1	-0-	
01		3100 N	627	-0-	-2473	281	627 2		Y	-0-		-0-	
02		2272 N	1991	-0-	-281	-0-	1955 2	36 9	Y	33	33 1	-0-	
03		1302 N	610	-0-	-692	-0-	598 2	12 9	Y	11	11 1	-0-	

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030													
10	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	92 2		Y	-0-		-0-	
11		213 N	121	-0-	-92	-0-	121 2		Y	-0-		-0-	
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		Y	-0-		-0-	
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	26 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT													
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520													
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

VAN (AUSTIN CHALK)		93042 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520													
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 9		RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575							
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-				-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-				-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-				-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-				-0-
*02	377 N	191	-0-	-186	-0-	191	3			Y	-0-				-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-				-0-

VAN (PALUXY)		93042 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT							
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520													
BRAWNER, L. M. 10		WELL #: 20		RRCID -> 230443		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-

VAN (RODESSA)		93042 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT							
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520													
SVRUC UNIT		WELL #: 2911		RRCID -> 218074		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030							
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	701	3	828	9	Y	753	755	0		55
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	522	3	802	9	Y	729	714	0		70
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	898	3	763	9	Y	694	705	0		59
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	340	3	680	9	Y	618	628	0		49
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	375	3	649	9	Y	590	594	0		45
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	377	3	727	9	Y	661	666	0		40

VAN, WEST (RODESSA)		93049 581		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT							
DEVINE, C. R., INC.		216778													
PALMER-METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 149026		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835													
CLARK, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 103570		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208							
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	26				75
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	13				88
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	2				90
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	158	2	34	9	N	31				121
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	108	1		34
*03	380 X	380	-0-	-0-	-0-	351	2	29	9	N	26				60

VAN, WEST (RODESSA -A-)		//CONT.//		93049 585	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT					
S N D ENERGY COMPANY, INC.				741084										
BROWNING, L.P.				WELL #:	1	RRCID ->	188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6204 - 6300		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B)				93049 592	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835										
BROWNING				WELL #:	1	RRCID ->	154741	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 6271 - 6287		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)				93196 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY				784548										
VANDERBEEK, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	180707	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14950 - 14960		
10	T. A.	47	-0-	47	47		47	3		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			-0-
02	47 X	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	65	-0-	65	65		65	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: LEON					
HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189448	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	15259	PERF.14514 - 15123		
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		61	1	1300	2	N	-0-		-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		58	1	1265	2	N	-0-		-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-		42	1	920	2	N	-0-		-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		44	1	968	2	N	-0-		-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		45	1	971	2	N	-0-		-0-
03	589 N	434	-0-	-155	-0-		22	1	412	2	N	-0-		-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)				93196 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON					
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY				784548										
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170942	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16448 - 17354		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERBEEK				WELL #:	2	RRCID ->	246645	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	17762	PERF.16578 - 17156		
10	18011 #	11707	-0-	-6304	-0-		11707	3		N	-0-			-0-
11	17430 #	783	-0-	-16647	-0-		783	3		N	-0-			-0-
12	10695 #	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-			-0-
01	15100 R	15100	-0-	-0-	-0-		15100	3		N	-0-			-0-
02	39752	39752	-0-	-0-	-0-		39752	3		N	-0-			-0-
*03	30927	30927	-0-	-0-	-0-		30927	3		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-			-0-
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	N	-0-			-0-
12	2635 N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2	N	-0-			-0-
01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	N	-0-			-0-
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-			-0-
03	2573 N	2515	-0-	-58	-0-	2515	2	N	-0-			-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

10	53444 X	52704	-0-	-740	-0-	52704	3	N	-0-			-0-
11	51720 X	41109	-0-	-10611	-0-	41109	3	N	-0-			-0-
12	49684 X	49684	-0-	-0-	-0-	49684	3	N	-0-			-0-
01	52700 X	46389	-0-	-6311	-0-	46389	3	N	-0-			-0-
02	49300 X	38281	-0-	-11019	-0-	38281	3	N	-0-			-0-
03	52700 X	49611	-0-	-3089	-0-	49611	3	N	-0-			-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

10	74803 X	59366	-0-	-15437	-0-	59366	3	N	-0-			-0-
11	69570 X	56314	-0-	-13256	-0-	56314	3	N	-0-			-0-
12	77081 X	77081	-0-	-0-	-0-	77081	3	N	-0-			-0-
01	73642 X	73642	-0-	-0-	-0-	73642	3	N	-0-			-0-
02	61377 X	61377	-0-	-0-	-0-	61377	3	N	-0-			-0-
03	77066 X	74588	-0-	-2478	-0-	74588	3	N	-0-			-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

10	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6261	2	86	9	N	78	195
11	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	4999	2	85	9	N	77	93
12	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5922	2	101	9	N	92	185
01	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5295	2	112	9	N	102	102
02	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6643	2	78	9	N	71	173
*03	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7094	2	90	9	N	82	76

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

10	682 N	255	-0-	-427	-0-	37	1	218	2	N	-0-	104
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	35	1	205	2	N	-0-	104
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	74	1	437	2	N	-0-	104
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	37	1	215	2	N	-0-	104
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	43	1	246	2	N	-0-	104
03	496 N	359	-0-	-137	-0-	56	1	303	2	N	-0-	104

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		

10	3596 X	2794	-0-	-802	-0-	401 1	2349 2	N	40	189 1	75		
						44 9							
11	3420 X	3303	-0-	-117	-0-	469 1	2788 2	N	42		117		
						46 9							
12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	526 1	3102 2	N	8		125		
						9 9							
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	569 1	3274 2	N	-0-		125		
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	507 1	2910 2	N	75		200		
						83 9							
03	3627 X	3562	-0-	-65	-0-	533 1	2863 2	N	151	177 1	174		
						166 9							

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948													
10	2449 X	1527	-0-	-922	-0-	222 1	1298 2	N	6		184		
						7 9							
11	2370 X	2335	-0-	-35	-0-	336 1	1998 2	N	1		185		
						1 9							
12	2325 X	2277	-0-	-48	-0-	330 1	1945 2	N	2		187		
						2 9							
01	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	324 1	1859 2	N	18		205		
						20 9							
02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	320 1	1832 2	N	108	178 1	135		
						119 9							
03	2418 X	2231	-0-	-187	-0-	341 1	1829 2	N	55		190		
						61 9							

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105													
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101													
10	2728 X	2086	-0-	-642	-0-	2077 3	9 9	N	8		38		
11	2640 X	2599	-0-	-41	-0-	2569 3	30 9	N	27		65		
12	2728 X	2025	-0-	-703	-0-	2003 3	22 9	N	20		85		
01	2728 X	2159	-0-	-569	-0-	2142 3	17 9	N	15		100		
02	2523 X	2496	-0-	-27	-0-	2474 3	22 9	N	20		120		
03	2697 X	2118	-0-	-579	-0-	2105 3	13 9	N	12		132		

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764													
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843													
10	31 X	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 3	N	-0-		35		
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		35		
12	31 X	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-		35		
01	31 X	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 3	N	-0-		35		
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		35		
03	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		35		

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860													
10	62 X	18	-0-	-44	-0-	4 1	14 3	N	-0-		44		
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		44		
12	31 X	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		44		
01	31 X	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 3	N	-0-		44		
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		44		
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		44		

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEHNERTZ-PAULKNER, INC. 495689
 HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4610 2	36 9		N	33			102
11	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4529 2	24 9		N	22			124
12	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4371 2	34 9		N	31			155
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3890 2	30 9		N	27			182
02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3721 2	28 9		N	25	146 1		61
*03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4134 2	37 9		N	34			95

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

10	2108 N	1893	-0-	-215	-0-	1871 2	22 9		N	20			132
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2063 2	32 9		N	29			161
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2117 2	33 9		N	30			191
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2221 2	34 9		N	31	167 1		55
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2028 2	29 9		N	26			81
03	2015 N	1819	-0-	-196	-0-	1799 2	20 9		N	18			99

XTO ENERGY INC. 945936
 JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52 1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016 - P/A 02/11/16

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

10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3		N	-0-			48
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			48
12	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3			N	-0-			48
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3		N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3			N	-0-			-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3			N	-0-			-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3			N	-0-			-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3			N	-0-			-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3			N	-0-			-0-
*03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3			N	-0-			-0-

(GWN415)

05/14/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS