

-----  
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
STUDDARD-STEWARD		WELL #: 3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4864 - 4866					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BELL & KINLEY COMPANY		062783		RRCID -> 175717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17185		PERF.12382 - 12132					
PETTEY-KAHLA		WELL #: 1													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
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-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9950 - 9959					
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
CARR RESOURCES, INC.		135180		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF.11804 - 11829					
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #: 1													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
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-
CREST RESOURCES, INC.		189901		RRCID -> 218849		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6368 - 8787					
HOWARD, BEN		WELL #: 1													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----													
FOSSIL OPERATING, INC.				278846									
FOSSIL BRUNETTE				WELL #:	1	RRCID ->	249220	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	13527	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----													
HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC				347151									
ADAMS, MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	212574	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	7491	PERF.	N/A
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----													
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
SWANK "A"				WELL #:	2	RRCID ->	190310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8433 - 8438
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----													
SWANK "A"				WELL #:	2	RRCID ->	218929	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	4514 - 5300
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----													
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295									
TRINITY MATERIALS				WELL #:	1	RRCID ->	187842	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	N/A
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
RANDALL EXPLORATION, LLC				690790			TOTAL DEPTH 14349 PERF. N/A			
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624			TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A			
BIG RED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE 03/01/2001				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 200076	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 16600	PERF.15701	- 16000	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-		-0-
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-
-----										
DESTEFANO, CATHERINE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 237229	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 14550	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
BIG BILL SIMPSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 262437	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 19464	PERF.18884	- 19272	
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-



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 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
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-
-----									
XTO ENERGY INC.			945936			CNTY: NAVARRO			
OWENS "C"		WELL #:	3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514 -	7593	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 252903	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 10908	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 277373	COMPL. DATE 04/13/2015	TOTAL DEPTH 9823	PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
AKER (SMACKOVER)			00970 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO			
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P.			251701						
ANDERSON, JOE E.		WELL #:	1	RRCID -> 092936	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11784	PERF.11205 -	11460	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
VANGUARD OPERATING, LLC			881585			CNTY: NAVARRO			
MCCONNICO, CORA ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 095662	COMPL. DATE 09/08/1981	TOTAL DEPTH 11770	PERF.11361 -	11672	
09	33281 X	33281	-0-	-0-	-0-	33281 3	N	-0-	-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

AKER MONITORING		WELL #: 2		RRCID -> 262521		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 4512		PERF. 3861 - 4316					
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)		01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.		090870													
SADLER, ANN WARD		WELL #: 2		RRCID -> 130952		COMPL. DATE 05/28/1987		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9423 - 9440					
09	1680 #	1582	-0-	-98	-0-	1520	2	62	9	N	56	173	1		167
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

SADLER, ANN WARD		WELL #: 1		RRCID -> 201246		COMPL. DATE 10/31/1986		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9517 - 9809					
09	960 #	302	-0-	-658	-0-	302	2			N	-0-				136
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

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 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

09	560 R	560	-0-	-0-	-0-	53 1	499 2	N	7		65
						8 9					
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					

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
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

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

09	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-		144
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

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

*03	702 R	702	-0-	-0-	-0-	677 2	25 9	N	23		179
*04	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-	179 1	-0-
*05	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		-0-
*06	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		-0-
*07	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-
*08	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
*09	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		-0-
*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-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON  
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770  
SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	720 #	684	-0-	-36	-0-	652 2	32 9	N	29	193 1		-0-
*05	744 #	671	-0-	-73	-0-	671 2		N	-0-			-0-
*06	720 #	295	-0-	-425	-0-	295 2		N	-0-			-0-
*07	775 #	140	-0-	-635	-0-	140 2		N	-0-			-0-
*08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
*09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
*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-

KNIGHT, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8978 - 8986

*03	1209 #	441	-0-	-768	-0-	441 2		N	-0-			-0-
*04	810 #	309	-0-	-501	-0-	309 2		N	-0-			-0-
*05	744 #	23	-0-	-721	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*06	720 #	134	-0-	-586	-0-	134 2		N	-0-			-0-
*07	434 #	62	-0-	-372	-0-	62 2		N	-0-			-0-
*08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
*09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
*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-

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			16
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

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

09	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 2		N	-0-			100
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	288 2		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

-----																
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)			01750 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: NAVARRO						
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.			495689													
KENNEDY-SHEPPARD			WELL #: 1		RRCID -> 113280			COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
09		180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
MASSEY			WELL #: 1		RRCID -> 116357			COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693						
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
BAIN, R. A.			WELL #: 2		RRCID -> 118068			COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584						
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
BAIN, R. A. NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 118329			COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----																
COATES, MAGGIE BELLE			WELL #: 1		RRCID -> 121092			COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572						
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
RIFE ENERGY OPERATING, INC.			711370													
CARPENTER			WELL #: A 1		RRCID -> 192268			COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632						
09		270 #	34	-0-	-236	-0-	34	2			N	-0-				-0-
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 #	NO RPT	-0-	-58	-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		
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
09	720 X	646	-0-	-74	-0-	646 2	N	-0-		-0-
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-

TERVITA, LLC		844072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT	
NATIVE AMERICAN SWD #1		WELL #: 1		RRCID -> 224615		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 A	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		
09	1710 N	1642	-0-	-68 B	-0-	333 1	1279 3	N	27	82
						30 9				
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-										

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON		
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092937		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 2		N	-0-	103
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-										

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	39 1	644 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 237250		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536				
09	4590 X	3376	-0-	-1214	-0-	191 1	3185 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 237727		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534				
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	190 1	3159 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 241908		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685				
09	1410 N	556	-0-	-854	-0-	31 1	525 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3959	-0-	859	859	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-
-----												
TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241910		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435				
09	1980 N	1509	-0-	-471	-0-	85 1	1424 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 244652		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437				
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	115 1	1922 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
TXU MINING COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 245130		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510				
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	85 1	1417 2	N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625												
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	-0-
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	784	2	N	-0-
12		465 N	266	-0-	-199	-0-	18	1	248	2	N	-0-
01		651 N	264	-0-	-387	-0-	15	1	249	2	N	-0-
02		812 N	213	-0-	-599	-0-	12	1	201	2	N	-0-
-----												
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021												
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-
-----												
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802												
09		1980 N	1443	-0-	-537	-0-	82	1	1361	2	N	-0-
10		2108 N	2103	-0-	-5	-0-	99	1	2004	2	N	-0-
11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	105	1	1732	2	N	-0-
12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	115	1	1557	2	N	-0-
01		2108 N	1732	-0-	-376	-0-	101	1	1631	2	N	-0-
02		1769 N	323	-0-	-1446	-0-	18	1	305	2	N	-0-
-----												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552												
09		510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	45
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	45
11		690 N	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	45
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	45
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	45
*02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	45
-----												
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 12562												
09		540 N	427	-0-	-113	-0-	425	2	2	9	N	95
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	95
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	95
12		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	95
01		403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	95
02		464 N	243	-0-	-221	-0-	243	2			N	95
-----												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372												
09		47970 X	44015	-0-	-3955	-0-	44015	2			N	-0-
10		49507 X	44623	-0-	-4884	-0-	44623	2			N	-0-
11		46710 X	42472	-0-	-4238	-0-	42472	2			N	-0-
12		47492 X	42432	-0-	-5060	-0-	42430	2	2	9	N	-0-
01		46655 X	42170	-0-	-4485	-0-	42169	2	1	9	N	-0-
*02		39294 X	39294	-0-	-0-	-0-	39292	2	2	9	N	-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
DICKENS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217884	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	12277 - 12877	
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
09	2400 N	470	-0-	-1930	-0-	44	1	426	2	N	-0-		-0-
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-
-----													
ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218228	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14725 - 15190	
09	1800 X	1649	-0-	-151	-0-	1649	2			N	-0-		-0-
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-
-----													
TRIBBLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220199	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	15540	PERF.	12720 - 14653	
09	420 N	181	-0-	-239	-0-	17	1	164	2	N	-0-		-0-
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-
-----													
ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221030	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	14912 - 15272	
09	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2640	2	1	9	N	1	1 8	-0-
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-
-----													
WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	221098	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	13787	PERF.	11450 - 11480	
09	3000 N	8755	-0-	5755	5901	355	1	8394	2	N	5		74
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
-----													
GILLAM, RONALD		WELL #:		1	RRCID ->	222534	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	13606	PERF.	11468 - 11520	
09	2220 N	1464	-0-	-756	-0-	40	1	1423	2	N	1		43
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
BARTKOVAK		WELL #:		1	RRCID ->	222589	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12453 - 13755		
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
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	94	1	2245	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222718	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11393 - 12697		
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
BEAR CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	225659	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	15309 - 15750		
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	226280	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11196 - 13026		
09	2430 X	1608	-0-	-822	-0-	1607	2	1	9	N	1			76
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
-----														
REID, KAREN		WELL #:		1	RRCID ->	227313	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	16477	PERF.	15574 - 16211		
09	53767 X	53767	-0-	-0-	-0-	53764	2	3	9	N	3	3	8	-0-
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-
-----														
ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234293	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	15242	PERF.	14872 - 15350		
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
BRINKS				WELL #:	1	RRCID ->	234543	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15543 - 16095
M	O	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		
09	870 X	700	-0-	-170	-0-	700 2	N	-0-		-0-		
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-		
-----												
MARSHALL, SYBIL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	235836	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11870 - 12664
09	2580 N	2117	-0-	-463	-0-	98 1	N	-0-		-0-		
10	2666 N	1934	-0-	-732	-0-	84 1	N	-0-		-0-		
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		-0-		
12	3100 N	3738	-0-	638	638	216 1	N	-0-		-0-		
01	3100 N	3797	-0-	697	1335	213 1	N	1	1 8	-0-		
						1 9						
*02	2900 N	2998	-0-	98	1433	183 1	N	1	1 8	-0-		
						1 9						
-----												
MARSHALL, SYBIL UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	241800	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11842 - 12520
09	2556 N	2544	-0-	-12	-0-	115 1	N	-0-		-0-		
10	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	110 1	N	-0-		-0-		
11	2700 X	2078	-0-	-622	-0-	78 1	N	-0-		-0-		
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-		N	-0-		-0-		
01	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	123 1	N	-0-		-0-		
*02	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	166 1	N	-0-		-0-		
-----												
REEVES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	241805	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	15750	PERF.13167 - 13176
09	14760 X	195	-0-	-14565	-0-	10 1	N	-0-		-0-		
10	15252 X	9117	-0-	-6135	-0-	406 1	N	-0-		-0-		
11	11190 X	6477	-0-	-4713	-0-	261 1	N	-0-		-0-		
12	8246 X	73	-0-	-8173	-0-	5 1	N	-0-		-0-		
01	9114 X	47	-0-	-9067	-0-	3 1	N	-0-		-0-		
02	8526 X	48	-0-	-8478	-0-	3 1	N	-0-		-0-		
-----												
MARSHALL, SYBIL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241889	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	12808	PERF.11862 - 12560
09	7230 X	6602	-0-	-628	-0-	300 1	N	-0-		-0-		
10	7285 X	6749	-0-	-536	-0-	286 1	N	-0-		-0-		
11	7170 X	6044	-0-	-1126	-0-	230 1	N	-0-		-0-		
12	7409 X	6221	-0-	-1188	-0-	355 1	N	-0-		-0-		
01	7409 X	6415	-0-	-994	-0-	356 1	N	1	1 8	-0-		
						1 9						
02	6032 X	5840	-0-	-192	-0-	352 1	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
09	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	231 1	N	-0-		-0-		
10	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	266 1	N	-0-		-0-		
11	5280 X	4808	-0-	-472	-0-	169 1	N	-0-		-0-		
12	5456 X	5060	-0-	-396	-0-	291 1	N	-0-		-0-		
01	5456 X	4943	-0-	-513	-0-	284 1	N	1	1 8	-0-		
						1 9						
02	5191 X	4796	-0-	-395	-0-	299 1	N	1	1 8	-0-		
						1 9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
BEAR CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	250789	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	16621	PERF.	15690 - 16264
M	O	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		
09	51270 X	19891	-0-	-31379	-0-	19882 2	9 9	N	8	8 8	-0-	
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-	
-----												
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	250886	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14868 - 15360
09	6060 X	4475	-0-	-1585	-0-	213 1	4262 2	N	-0-		8	
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	
-----												
ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	277937	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	14912 - 15272
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CARR RESOURCES, INC.		135180			RRCID ->	192639	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15742 - 16915
T-BAR-X DAUNTLESS		WELL #:		1								
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		-0-	
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-	
-----												
COVEY PARK OPERATING LLC		182847			RRCID ->	226895	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14940 - 15508
MARTIN, K.		WELL #:		1								
09	26430 X	14786	-0-	-11644	-0-	14785 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
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-	
-----												
INGRAM, G. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226896	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13438 - 14642
09	2610 N	2565	-0-	-45	-0-	2565 2		N	-0-		-0-	
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-	
-----												
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226933	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14382 - 15527
09	11460 X	10810	-0-	-650	-0-	10809 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		8160 X	7681	-0-	-479	-0-	7681	2		N	-0-			-0-
10		8866 X	8090	-0-	-776	-0-	8089	2	1	9	N	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	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-
-----														
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276														
09		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2		N	-0-			-0-
10		12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	12149	2	1	9	N	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	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	8	-0-
-----														
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801														
09		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	5817	-0-	2717	2717	5817	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	6962	-0-	3962		6679	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-
-----														
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940														
09		39770 X	39770	-0-	-0-	-0-	39769	2	1	9	N	1	8	-0-
10		49654 X	49654	-0-	-0-	-0-	49652	2	2	9	N	2	8	-0-
11		42916 X	42916	-0-	-0-	-0-	42915	2	1	9	N	1	8	-0-
12		38711 X	38711	-0-	-0-	-0-	38710	2	1	9	N	1	8	-0-
01		34856 X	34856	-0-	-0-	-0-	34855	2	1	9	N	1	8	-0-
*02		30312 X	30312	-0-	-0-	-0-	30311	2	1	9	N	1	8	-0-
-----														
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075														
09		49890 X	48682	-0-	-1208	-0-	48682	2		N	-0-			-0-
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	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	8	-0-
-----														
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737														
09		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700														
*09		29850 X	29706	-0-	-144	-0-	29705	2	1	9	N	1	8	-0-
*10		33992 X	33992	-0-	-0-	-0-	33991	2	1	9	N	1	8	-0-
*11		30992 X	30992	-0-	-0-	-0-	30991	2	1	9	N	1	8	-0-
12		33542 X	30903	-0-	-2639	-0-	30902	2	1	9	N	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	8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
09		173070 X	152705	-0-	-20365	-0-	152704	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----													
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435													
09		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-	-0-	-0-
10		2449 X	2221	-0-	-228	-0-	2221	2		N	-0-	-0-	-0-
11		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-	-0-	-0-
12		2449 X	2238	-0-	-211	-0-	2238	2		N	-0-	-0-	-0-
01		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-	-0-	-0-
*02		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-	-0-	-0-
-----													
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446													
09		36060 X	29783	-0-	-6277	-0-	29782	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-	-0-
02		34452 X	28728	-0-	-5724	-0-	28727	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----													
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178													
09		782730 X	714327	-0-	-68403	-0-	714318	2	9 9	N	8	8 8	-0-
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-
-----													
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634													
09		16890 X	12203	-0-	-4687	-0-	12203	2		N	-0-	-0-	-0-
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-	-0-
*02		17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2		N	-0-	-0-	-0-
-----													
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719													
09		56511 X	56511	-0-	-0-	-0-	56511	2		N	-0-	-0-	-0-
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-	-0-
*02		54070 X	54070	-0-	-0-	-0-	54070	2		N	-0-	-0-	-0-
-----													
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584													
09		24990 X	1072	-0-	-23918	-0-	1070	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-	-0-
01		15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02		14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-				N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012										TOTAL DEPTH	16748	PERF.16098	- 20966
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		45120 X	39453	-0-	-5667	-0-	39453 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691													
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12312	PERF.11574	- 11832
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----													
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004										TOTAL DEPTH	12370	PERF.11966	- 11976
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----													
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004										TOTAL DEPTH	14025	PERF.11048	- 12105
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----													
FORTSON OIL COMPANY 278563													
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001										TOTAL DEPTH	13505	PERF.11814	- 12403
09		2340 N	2163	-0-	-177	-0-	387 1	1776 2		N	-0-		-0-
10		2387 N	2230	-0-	-157	-0-	299 1	1931 2		N	-0-		-0-
11		2160 N	1686	-0-	-474	-0-	259 1	1427 2		N	-0-		-0-
12		2232 N	2119	-0-	-113	-0-	305 1	1814 2		N	-0-		-0-
01		2232 N	1744	-0-	-488	-0-	226 1	1518 2		N	-0-		-0-
*02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	265 1	1563 2		N	-0-		-0-
-----													
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH	11680	PERF.11142	- 11568
09		1710 N	1614	-0-	-96	-0-	44 1	1570 2		N	-0-		22
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	43 1	1768 2		N	-0-		22
11		1800 N	1630	-0-	-170	-0-	29 1	1601 2		N	-0-		22
12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	74 1	1601 2		N	-0-		22
01		1798 N	1683	-0-	-115	-0-	74 1	1609 2		N	-0-		22
*02		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	83 1	1598 2		N	-0-		22

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626																
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
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	229	1	1063	2	N	-0-				-0-
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	173	1	1141	2	N	-0-				-0-
11		1080 N	1057	-0-	-23	-0-	160	1	897	2	N	-0-				-0-
12		1333 N	1247	-0-	-86	-0-	177	1	1070	2	N	-0-				-0-
01		1302 N	1247	-0-	-55	-0-	159	1	1088	2	N	-0-				-0-
*02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	165	1	989	2	N	-0-				-0-
-----																
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795																
09		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1497	2	N	-0-				85
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
-----																
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530																
09		1590 N	1449	-0-	-141	-0-	260	1	1189	2	N	-0-				-0-
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-
-----																
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518																
09		2880 X	2527	-0-	-353	-0-	63	1	2464	2	N	-0-				77
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
-----																
BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800																
09		3788 X	521	-0-	-3267	-0-	521	2			N	-0-				35
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
-----																
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589																
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-				95
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
-----																
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754																
09		330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-				45
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



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
HONEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224													
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
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-			50
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	N	-0-	1144	2	50
01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	1143	2	50
02		1015 N	688	-0-	-327	-0-	5	1	N	-0-	683	2	50
-----													
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
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
-----													
HONEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262													
09		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-			18
10		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2	N	-0-			18
11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3117	2	N	59	65	9	77
12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	45	1	N	13	3371	2	90
							14	9					
01		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	45	1	N	10	3330	2	100
							11	9					
*02		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-	2803	2	100
-----													
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060													
09		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-	2652	2	107
10		3038 X	2522	-0-	-516	-0-	99	1	N	-0-	2423	2	107
11		2940 X	2853	-0-	-87	-0-	94	1	N	-0-	2759	2	107
12		3038 X	2854	-0-	-184	-0-	170	1	N	-0-	2684	2	107
01		2852 X	2706	-0-	-146	-0-	161	1	N	-0-	2545	2	107
02		2755 X	2622	-0-	-133	-0-	170	1	N	-0-	2452	2	107
-----													
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524													
09		1800 N	1775	-0-	-25	-0-	1775	2	N	-0-			62
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	N	-0-	1487	2	62
01		1705 N	1406	-0-	-299	-0-	14	1	N	-0-	1392	2	62
*02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	1577	2	62
-----													
HONEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233													
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	3	3	9	153
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	N	69	76	9	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

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON																
Fortson Oil Company //CONT.// 278563																
Simmons Unit Well #: 5 RRCID -> 201126 Compl. Date 01/28/2004 Total Depth 11700 Perf.11040 - 11078																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-				76
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
-----																
Honea Unit Well #: 3 RRCID -> 201832 Compl. Date 03/15/2004 Total Depth 11776 Perf.11178 - 11437																
09		750 N	615	-0-	-135	-0-	615	2			N	-0-				25
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
-----																
Honea Unit Well #: 5 RRCID -> 202126 Compl. Date 04/19/2004 Total Depth 11500 Perf.10958 - 11198																
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-				68
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	-0-				68
01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	8	1	1677	2	N	-0-				68
*02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	16	1	1444	2	N	-0-				68
-----																
Honea Unit Well #: 6 RRCID -> 202226 Compl. Date 04/19/2004 Total Depth 11505 Perf.11067 - 11346																
09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	17	1	1436	2	N	-0-				55
10		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	18	1	2151	2	N	-0-				55
11		1290 N	1118	-0-	-172	-0-	4	1	1114	2	N	-0-				55
12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	2	N	-0-				55
01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	55	1	1859	2	N	-0-				55
*02		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	85	1	2372	2	N	-0-				55
-----																
Maxwell Well #: 1 RRCID -> 202390 Compl. Date 04/30/2004 Total Depth 11350 Perf.10906 - 10912																
09		690 N	496	-0-	-194	-0-	496	2			N	-0-				50
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
-----																
Peiskee Unit Well #: 2 RRCID -> 202832 Compl. Date 05/19/2004 Total Depth 12700 Perf.11750 - 12590																
09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	20	1	2064	2	N	-0-				65
10		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	13	1	2324	2	N	-0-				65
11		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2	1	2153	2	N	-0-				65
12		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	58	1	2116	2	N	-0-				65
01		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	58	1	2127	2	N	-0-				65
*02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	66	1	1986	2	N	-0-				65
-----																
Honea Unit Well #: 9 RRCID -> 202843 Compl. Date 06/21/2004 Total Depth 11470 Perf.11025 - 11292																
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-				85
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	-0-				85
01		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	9	1	2691	2	N	-0-				85
*02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	15	1	1602	2	N	-0-				85

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		1350 N	1215	-0-	-135	-0-		1215	2	N	-0-	154
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	41 180 1	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

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228												
09		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-		162	1	3822 2 N	-0-	-0-
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-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102												
09		10670 X	5804	-0-	-4866	-0-		84	1	5720 2 N	-0-	50
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

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
09		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-		2660	2	N	-0-	110
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

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364												
09		3000 N	3015	-0-	15	15		119	1	2896 2 N	-0-	95
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

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042												
09		1620 N	1452	-0-	-168	-0-		25	1	1427 2 N	-0-	124
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1080 N	1062	-0-	-18	-0-	188	1	874	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168															
09		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	94	1	3080	2	N	-0-			73
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
-----															
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220															
09		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	65	1	1986	2	N	-0-			30
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
-----															
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074															
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	795	2	28	9	N	25			105
10		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2155	2	20	9	N	18	103	1	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
-----															
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616															
09		3030 X	2815	-0-	-215	-0-	159	1	2656	2	N	-0-			55
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	173	1	15
							124	9							
02		DLQ G-10	2780	-0-	2780	2780	217	1	2563	2	N	-0-			15
-----															
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932															
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	665	2	66	9	N	60			163
10		775 N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-	88	1	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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324															
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
09		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	70	1	1967	2	N	-0-			23
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							
-----															
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262															
09		1230 N	968	-0-	-262	-0-	9	1	959	2	N	-0-			55
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
-----															
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317															
09		2820 X	2552	-0-	-268	-0-	2552	2			N	-0-			20
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
-----															
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161															
09		450 N	22	-0-	-428	-0-	22	2			N	-0-			54
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
-----															
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122															
09		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	32	1	1156	2	N	-0-			90
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
-----															
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574															
09		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	200	1	5020	2	N	-0-			35
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563									
LAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212715	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11948	- 12330	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	57 1	1541 2		N	-0-			78
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
-----													
PEISKEE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	213106	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13514	- 13984	
09	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	302 1	10374 2		N	-0-		-0-	
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-	
-----													
PEISKEE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	213107	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11915	- 12554	
09	7830 X	7053	-0-	-777	-0-	247 1	6806 2		N	-0-		55	
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	
						11 9							
01	7688 X	7505	-0-	-183	-0-	386 1	7102 2		N	15		80	
						17 9							
02	DLQ G-10	6961	-0-	6961	6961	397 1	6564 2		N	-0-		80	
-----													
LAW UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214891	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13607	- 13720	
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	84 1	2227 2		N	-0-		-0-	
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-	
-----													
PEISKEE UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	215548	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11663	- 12672	
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	106 1	3709 2		N	-0-		76	
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	
-----													
JOHNSON, PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	215776	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	12740	PERF.11685	- 12444	
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	61 1	2991 2		N	-0-		15	
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	

-----  
 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563  
 PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414

M O	ALLOW 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
09	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	34	1	2603	2	N	-0-			20
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

-----  
 PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717

09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	696	2	N	-0-			-0-
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-

-----  
 PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456

09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	93	1	2208	2	N	-0-			45
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

-----  
 PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862

09	1890 N	1756	-0-	-134	-0-	77	1	1679	2	N	-0-			50
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

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

09	1380 N	1119	-0-	-261	-0-	29	1	1090	2	N	-0-			142
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

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

09	9900 X	9592	-0-	-308	-0-	211	1	9381	2	N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093												
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
09		3000 N	3071	-0-	71	71	62	1	3009	2	N	63
10		2445 N	2374	-0-	-71	-0-	2140	1	234	2	N	63
11		2430 N	2412	-0-	-18	-0-	2174	1	238	2	N	63
12		2790 X	2227	-0-	-563	-0-	2013	1	214	2	N	63
01		2790 X	1901	-0-	-889	-0-	1718	1	183	2	N	63
02		2610 X	1757	-0-	-853	-0-	1589	1	168	2	N	63
-----												
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478												
09		1380 N	1107	-0-	-273	-0-	1068	2	39	9	N	100
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	100
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	100
12		1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	100
01		1953 N	1036	-0-	-917	-0-	1036	2			N	100
02		1276 N	940	-0-	-336	-0-	940	2			N	100
-----												
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041												
09		9600 X	9069	-0-	-531	-0-	9069	2			N	-0-
10		9920 X	9050	-0-	-870	-0-	9050	2			N	-0-
11		9600 X	8931	-0-	-669	-0-	8931	2			N	-0-
12		9641 X	9430	-0-	-211	-0-	9430	2			N	-0-
01		9641 X	8095	-0-	-1546	-0-	8095	2			N	-0-
02	DLQ	G-10	10895	-0-	10895	10895	91	1	10804	2	N	-0-
-----												
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159												
09		3000 X	2646	-0-	-354	-0-	2530	2	116	9	N	90
10		3100 X	3053	-0-	-47	-0-	2917	2	136	9	N	40
11		3000 X	2851	-0-	-149	-0-	2745	2	106	9	N	136
12		2914 X	2629	-0-	-285	-0-	2603	2	26	9	N	160
01		3038 X	2828	-0-	-210	-0-	2747	2	81	9	N	40
02		2842 X	2559	-0-	-283	-0-	2397	2	162	9	N	187
-----												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----												
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547												
09		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	228	1	4833	2	N	42
10		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	255	1	5895	2	N	42
11		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	227	1	5932	2	N	42
12		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	374	1	5706	2	N	42
01		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	388	1	5917	2	N	42
02	DLQ	G-10	5752	-0-	5752	5752	386	1	5366	2	N	42
-----												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591												
09		2940 X	2520	-0-	-420	-0-	119	1	2401	2	Y	8
10		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	123	1	2711	2	Y	8
11		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	124	1	3050	2	Y	8
12		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	183	1	2691	2	Y	8
01		2821 X	2505	-0-	-316	-0-	159	1	2346	2	Y	8
02		3074 X	2084	-0-	-990	-0-	144	1	1940	2	Y	8



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628														
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
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	78 1	1189 2	N	-0-				-0-
10	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	74 1	1206 2	N	-0-				-0-
11	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	64 1	1138 2	N	-0-				-0-
12	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	95 1	1132 2	N	-0-				-0-
01	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	92 1	1098 2	N	-0-				-0-
02	1160	N	1076	-0-	-84	-0-	89 1	987 2	N	-0-				-0-
-----														
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797														
09	11550	X	9823	-0-	-1727	-0-	322 1	9501 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468														
09	3540	X	3253	-0-	-287	-0-	133 1	3120 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902														
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	64 1	1339 2	N	-0-				7
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
-----														
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752														
09	4740	X	4049	-0-	-691	-0-	137 1	3912 2	N	-0-				155
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
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360														
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	176 1	3525 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487														
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	138 1	3073 2	N	-0-				-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563										
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222469	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11646 - 12176		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1140 N	1073	-0-	-67	-0-		50	1	1023	2	N	-0-		-0-
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-

LAW UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223852	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13730 - 13846		
09	14640 X	14081	-0-	-559	-0-		738	1	13343	2	N	-0-		-0-
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-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	224787	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12114 - 12728		
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		67	1	1383	2	N	-0-		-0-
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-

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

FULTON, REBA		WELL #:		1	RRCID ->	226296	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	11898 - 12399		
09	3900 X	3863	-0-	-37	-0-		136	1	3727	2	N	-0-		35
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

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227308	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	12169 - 12706		
09	1260 N	1105	-0-	-155	-0-		51	1	1054	2	N	-0-		-0-
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-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	228102	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11943 - 12416		
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	68	1	2067	2	N	-0-			35
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
-----															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398															
09		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	54	1	3195	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325															
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	202	-0-	202	202	175	1	27	2	N	-0-			-0-
-----															
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686															
09		990 N	818	-0-	-172	-0-	37	1	781	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788															
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-
-----															
LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535															
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-
-----															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553															
09		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	413	1	8215	2	N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008												TOTAL DEPTH	12950	PERF.12248	- 12775
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	135	1	2788	2	N	-0-		-0-	
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-	

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007												TOTAL DEPTH	12850	PERF.11948	- 12577
09		1770 N	1619	-0-	-151	-0-	71	1	1548	2	N	-0-		-0-	
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-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998												TOTAL DEPTH	15380	PERF.13660	- 13858
09		3810 X	2854	-0-	-956	-0-	28	1	2826	2	N	-0-		-0-	
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	

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000												TOTAL DEPTH	14500	PERF.12929	- 13687
09		5790 X	3263	-0-	-2527	-0-	32	1	3231	2	N	-0-		-0-	
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	

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000												TOTAL DEPTH	13800	PERF.12854	- 12905
09		2520 N	1769	-0-	-751	-0-	18	1	1751	2	N	-0-		-0-	
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	

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	13630	PERF.11940	- 13134
09		4530 X	3392	-0-	-1138	-0-	34	1	3358	2	N	-0-		-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586												
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
09		3690 X	3324	-0-	-366	-0-	33	1	3291	2	N	-0-
10		3813 X	3695	-0-	-118	-0-	3695	3			N	-0-
11		3690 X	3587	-0-	-103	-0-	3587	3			N	-0-
*12		3813 X	3676	-0-	-137	-0-	3676	3			N	-0-
01		3720 X	3644	-0-	-76	-0-	3644	3			N	-0-
*02		3422 X	3417	-0-	-5	-0-	3417	3			N	-0-
-----												
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458												
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	N	-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	232	3	1	9	N	1
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	1
02		290 N	244	-0-	-46	-0-	244	3			N	1
-----												
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182												
09		2280 N	1999	-0-	-281	-0-	20	1	1979	2	N	-0-
10		2356 N	2226	-0-	-130	-0-	2226	3			N	-0-
11		2040 N	2007	-0-	-33	-0-	2007	3			N	-0-
12		2077 N	1717	-0-	-360	-0-	1716	3	1	9	N	1
01		2232 N	1928	-0-	-304	-0-	1928	3			N	1
02		1943 N	1728	-0-	-215	-0-	1728	3			N	1
-----												
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604												
09		2940 N	2785	-0-	-155	-0-	28	1	2757	2	N	-0-
10		3038 N	2907	-0-	-131	-0-	2907	3			N	-0-
11		2970 N	2818	-0-	-152	-0-	2818	3			N	-0-
12		2883 N	2620	-0-	-263	-0-	2619	3	1	9	N	1
01		2914 N	2874	-0-	-40	-0-	2874	3			N	1
*02		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	1
-----												
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844												
09		2040 N	1951	-0-	-89	-0-	19	1	1932	2	N	-0-
10		2232 N	2058	-0-	-174	-0-	2058	3			N	-0-
11		2070 N	1777	-0-	-293	-0-	1777	3			N	-0-
*12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-
01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-
*02		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-
-----												
INGRAM, G. H. A-281 WELL #: 1R RRCID -> 184715 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 17790 PERF.14438 - 14595												
09		330 N	261	-0-	-69	-0-	3	1	258	2	N	-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	N	1
01		372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	1
02		319 N	282	-0-	-37	-0-	282	3			N	1
-----												
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920												
09		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	35	1	3486	2	N	-0-
10		3565 X	3295	-0-	-270	-0-	3295	3			N	-0-
11		3450 X	2600	-0-	-850	-0-	2600	3			N	-0-
12		3627 X	2687	-0-	-940	-0-	2686	3	1	9	N	1
01		3627 X	2232	-0-	-1395	-0-	2232	3			N	1
*02		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001										TOTAL DEPTH	13115	PERF.12756	- 12789	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		7110 X	5955	-0-	-1155	-0-	59 1	5896 2		N	-0-			-0-
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
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH	13228	PERF.12964	- 13029	
09		3810 X	2706	-0-	-1104	-0-	27 1	2679 2		N	-0-			12
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	1 9		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
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001										TOTAL DEPTH	15300	PERF.15004	- 15095	
09		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	23 1	2251 2		N	-0-			-0-
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	1 9		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
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH	13335	PERF.12376	- 12790	
09		5430 X	4987	-0-	-443	-0-	49 1	4938 2		N	-0-			-0-
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	1 9		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
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH	13425	PERF.13218	- 13234	
09		7950 X	7367	-0-	-583	-0-	73 1	7294 2		N	-0-			-0-
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	1 9		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
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001										TOTAL DEPTH	13490	PERF.12818	- 13194	
09		720 N	533	-0-	-187	-0-	5 1	528 2		N	-0-			-0-
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
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001										TOTAL DEPTH	13350	PERF.13224	- 13278	
09		1200 N	1194	-0-	-6	-0-	12 1	1182 2		N	-0-			-0-
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	1 9		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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001													TOTAL DEPTH	14050	PERF.13402 - 13417
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		960 X	433	-0-	-527	-0-		4	1	N	-0-			-0-	
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	9		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	
-----															
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-		67	1	N	-0-			-0-	
10		6696 X	6622	-0-	-74	-0-		6622	3	N	-0-			-0-	
11		6420 X	6033	-0-	-387	-0-		6033	3	N	-0-			-0-	
*12		6975 X	6558	-0-	-417	-0-		6557	3	N	1	9		1	
01		6764 X	6039	-0-	-725	-0-		6039	3	N	-0-			1	
*02		5800 X	5640	-0-	-160	-0-		5640	3	N	-0-			1	
-----															
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001													TOTAL DEPTH	14500	PERF.13346 - 13612
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-			-0-	
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	3	N	-0-			-0-	
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-		607	3	N	-0-			-0-	
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-		651	3	N	1	9		1	
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-		607	3	N	-0-			1	
02		580 N	558	-0-	-22	-0-		558	3	N	-0-			1	
-----															
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002													TOTAL DEPTH	13200	PERF.12945 - 13006
09		6270 X	5841	-0-	-429	-0-		58	1	N	-0-			-0-	
10		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-		6498	3	N	-0-			-0-	
11		6510 X	5937	-0-	-573	-0-		5937	3	N	-0-			-0-	
*12		6727 X	6098	-0-	-629	-0-		6098	3	N	-0-			-0-	
01		6727 X	5884	-0-	-843	-0-		5884	3	N	-0-			-0-	
*02		5713 X	5599	-0-	-114	-0-		5599	3	N	-0-			-0-	
-----															
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002													TOTAL DEPTH	13155	PERF.12925 - 13000
09		5130 X	4710	-0-	-420	-0-		47	1	N	-0-			-0-	
10		5363 X	5230	-0-	-133	-0-		5230	3	N	-0-			-0-	
11		5190 X	5093	-0-	-97	-0-		5093	3	N	-0-			-0-	
*12		5363 X	5303	-0-	-60	-0-		5302	3	N	1	9		1	
01		5332 X	5193	-0-	-139	-0-		5193	3	N	-0-			1	
*02		4901 X	4183	-0-	-718	-0-		4183	3	N	-0-			1	
-----															
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002													TOTAL DEPTH	17980	PERF.14186 - 15810
09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		15	1	N	-0-			-0-	
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1123	3	N	-0-			-0-	
11		1020 N	979	-0-	-41	-0-		979	3	N	-0-			-0-	
12		1054 N	969	-0-	-85	-0-		968	3	N	1	9		1	
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063	3	N	-0-			1	
02		957 N	450	-0-	-507	-0-		450	3	N	-0-			1	
-----															
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001													TOTAL DEPTH	14182	PERF. N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	29	1	2918	2	N	-0-			-0-
10		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-			-0-
11		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-			-0-
12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3100	3		1 9	N	1			1
01		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-			1
*02		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-			1
-----															
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996															
09		4260 X	3628	-0-	-632	-0-	36	1	3592	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140															
09		3150 X	2948	-0-	-202	-0-	29	1	2919	2	N	-0-			-0-
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
-----															
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469															
09		2850 X	2332	-0-	-518	-0-	23	1	2309	2	N	-0-			-0-
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	-0-	283	3			N	-0-			1
*02		2860 N	2577	-0-	-283	-0-	2577	3			N	-0-			1
-----															
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018															
09		5850 X	5082	-0-	-768	-0-	50	1	5032	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888															
09		4740 X	44	-0-	-4696	-0-	44	2			N	-0-			-0-
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	-0-	3250	3			N	-0-			1
-----															
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984															
09		2910 X	2572	-0-	-338	-0-	25	1	2547	2	N	-0-			-0-
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-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	196288	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	13024 - 13056
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3000	N	2492	-0-	-508	379	25 1	2467 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	196331	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	12677 - 13676
09	2190	N	740	-0-	-1450	-0-	7 1	733 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
REAGAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	196332	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13131	PERF.	12574 - 12927
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	30 1	3049 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
REAGAN "C"		WELL #:		4	RRCID ->	196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	12482 - 12862
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-		-0-
10	3038	X	134	-0-	-2904	-0-	134 3		N	-0-		-0-
11	2280	X	1662	-0-	-618	-0-	1661 3	1 9	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	865	3765 3		N	-0-		1
-----												
REAGAN "A"		WELL #:		9	RRCID ->	196398	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	12124 - 13082
09	4380	X	4178	-0-	-202	-0-	41 1	4137 2	N	-0-		174
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
-----												
MERRYMAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	12830 - 12860
09	6540	X	4858	-0-	-1682	-0-	48 1	4810 2	N	-0-		-0-
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	1 9	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
-----												
REAGAN "C"		WELL #:		3	RRCID ->	197626	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	11918 - 12320
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	27 1	2740 2	N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4920 X	3774	-0-	-1146	-0-	37	1	3737	2	N	-0-		-0-
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	1	9	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
-----														
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770														
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-
-----														
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960														
09		3120 X	2927	-0-	-193	-0-	29	1	2898	2	Y	-0-		-0-
10		3224 X	3079	-0-	-145	-0-	3079	3			Y	-0-		-0-
11		3120 X	2848	-0-	-272	-0-	2848	3			Y	-0-		-0-
12		3193 X	2629	-0-	-564	-0-	2628	3	1	9	Y	1		1
01		3100 X	2763	-0-	-337	-0-	2763	3			Y	-0-		1
*02		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-		1
-----														
MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072														
09		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	22	1	2234	2	Y	-0-		-0-
10		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-		-0-
11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-		-0-
12		2325 N	1854	-0-	-471	-0-	1853	3	1	9	Y	1		1
01		2046 N	1806	-0-	-240	-0-	1806	3			Y	-0-		1
02		1914 N	1764	-0-	-150	-0-	1764	3			Y	-0-		1
-----														
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164														
09		4650 X	4169	-0-	-481	-0-	41	1	4128	2	N	-0-		-0-
10		4805 X	3905	-0-	-900	-0-	3905	3			N	-0-		-0-
11		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-		-0-
12		4650 X	4169	-0-	-481	-0-	4168	3	1	9	N	1		1
01		4650 X	4468	-0-	-182	-0-	4468	3			N	-0-		1
02		4466 X	4147	-0-	-319	-0-	4147	3			N	-0-		1
-----														
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003														
09		3810 X	3739	-0-	-71	-0-	37	1	3702	2	N	-0-		-0-
10		3937 X	2437	-0-	-1500	-0-	2437	3			N	-0-		-0-
11		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-		-0-
*12		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-		-0-
01		3875 X	3457	-0-	-418	-0-	3457	3			N	-0-		-0-
*02		3480 X	2820	-0-	-660	-0-	2820	3			N	-0-		-0-
-----														
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892														
09		6990 X	4698	-0-	-2292	-0-	47	1	4651	2	N	-0-		-0-
10		6200 X	5497	-0-	-703	-0-	5497	3			N	-0-		-0-
11		5610 X	5023	-0-	-587	-0-	5023	3			N	-0-		-0-
12		5301 X	4531	-0-	-770	-0-	4530	3	1	9	N	1		1
01		5487 X	4275	-0-	-1212	-0-	4275	3			N	-0-		1
02		4814 X	4298	-0-	-516	-0-	4298	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 #: 8		RRCID -> 201697		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 13158		PERF.12970 - 12980	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE					
09	5520	X	4916	-0-	-604	-0-	49	1	4867	2	N	-0-	-0-			-0-						
10	5580	X	4996	-0-	-584	-0-	4996	3			N	-0-	-0-			-0-						
11	5220	X	4699	-0-	-521	-0-	4699	3			N	-0-	-0-			-0-						
12	5270	X	4401	-0-	-869	-0-	4400	3	1	9	N	1	1			1						
01	5115	X	4904	-0-	-211	-0-	4904	3			N	-0-	-0-			1						
*02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-	-0-			1						
REAGAN "C"													WELL #: 8		RRCID -> 201828		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12951		PERF.11804 - 12764	
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	1	1	81	2	N	-0-	-0-			-0-						
10	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	3			N	-0-	-0-			-0-						
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-	-0-			-0-						
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1			1						
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-			1						
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-			1						
BONNER, BOBBY "A"													WELL #: 2		RRCID -> 202175		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 13001		PERF.12104 - 12775	
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	37	1	3653	2	N	-0-	-0-			-0-						
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-	-0-			-0-						
11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-	-0-			-0-						
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6415	3	1	9	N	1	1			1						
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3			N	-0-	-0-			1						
*02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-	-0-			1						
MISCHER "C"													WELL #: 5		RRCID -> 202826		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 13578		PERF.12623 - 13520	
09	2280	X	1981	-0-	-299	-0-	20	1	1961	2	Y	-0-	-0-			137						
10	2356	X	1899	-0-	-457	-0-	1899	3			Y	-0-	-0-			137						
11	2280	X	1787	-0-	-493	-0-	1787	3			Y	-0-	-0-			137						
12	2263	X	1792	-0-	-471	-0-	1791	3	1	9	Y	1	1			138						
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			Y	-0-	-0-			138						
*02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-	-0-			138						
REAGAN "B"													WELL #: 7		RRCID -> 203008		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12119 - 13144	
09	5310	X	4916	-0-	-394	-0-	49	1	4867	2	N	-0-	-0-			-0-						
10	5363	X	5224	-0-	-139	-0-	5224	3			N	-0-	-0-			-0-						
11	5190	X	5184	-0-	-6	-0-	5184	3			N	-0-	-0-			-0-						
*12	5363	X	5280	-0-	-83	-0-	5280	3			N	-0-	-0-			-0-						
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			N	-0-	-0-			-0-						
*02	4988	X	4777	-0-	-211	-0-	4777	3			N	-0-	-0-			-0-						
BONNER, BOBBY "B"													WELL #: 1		RRCID -> 205534		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 13175		PERF.12824 - 12868	
09	5580	X	4928	-0-	-652	-0-	49	1	4879	2	N	-0-	-0-			-0-						
10	5642	X	5229	-0-	-413	-0-	5229	3			N	-0-	-0-			-0-						
11	5460	X	4936	-0-	-524	-0-	4936	3			N	-0-	-0-			-0-						
12	5642	X	4897	-0-	-745	-0-	4896	3	1	9	N	1	1			1						
01	5444	X	5406	-0-	-38	-0-	5406	3			N	-0-	-0-			1						
*02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-	-0-			1						
REAGAN "C"													WELL #: 6		RRCID -> 206070		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 12951		PERF.11804 - 12764	
09	1320	N	898	-0-	-422	-0-	9	1	889	2	N	-0-	-0-			-0-						
10	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			N	-0-	-0-			-0-						
11	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	1004	3			N	-0-	-0-			-0-						
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	N	1	1			1						
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-	-0-			1						
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-	-0-			1						

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09		5010 X	4397	-0-	-613	-0-	44 1	4353 2		N	-0-	-0-
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	1 9		N	1	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
-----												
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785												
09		3300 X	2610	-0-	-690	-0-	26 1	2584 2		N	-0-	-0-
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
-----												
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919												
09		2940 X	2756	-0-	-184	-0-	27 1	2729 2		N	-0-	-0-
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
-----												
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786												
09		1590 N	1298	-0-	-292	-0-	13 1	1285 2		N	-0-	-0-
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
-----												
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662												
09		9960 X	8236	-0-	-1724	-0-	82 1	8154 2		N	-0-	-0-
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-
-----												
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725												
09		3480 X	3221	-0-	-259	-0-	3221 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
LINN OPERATING, INC.		501545												
FISHER, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 095961		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699				
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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	48 1	971 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	1984 X	1095	-0-	-889	-0-	51 1	1044 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1920 X	1002	-0-	-918	-0-	40 1	962 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1984 X	1281	-0-	-703	-0-	61 1	1220 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	62 1	1283 2	Y	-0-		-0-			-0-
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	59 1	1165 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096326		COMPL. DATE		11/20/1980		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712				
09	1800 N	1506	-0-	-294	-0-	71 1	1435 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	1984 N	1788	-0-	-196	-0-	84 1	1704 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	67 1	1636 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1550 N	1111	-0-	-439	-0-	53 1	1058 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	1798 N	1343	-0-	-455	-0-	62 1	1281 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	1508 N	1334	-0-	-174	-0-	64 1	1270 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
ALEXANDER, K. V.		WELL #: 1		RRCID -> 096664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356				
09	1050 N	904	-0-	-146	-0-	43 1	861 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	899 N	822	-0-	-77	-0-	38 1	784 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	31 1	752 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	930 N	812	-0-	-118	-0-	39 1	773 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	36 1	743 2	Y	-0-		-0-			-0-
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	33 1	664 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
RAMBO, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 097180		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186				
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	50 1	997 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	1023 N	986	-0-	-37	-0-	46 1	940 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	990 N	948	-0-	-42	-0-	37 1	911 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1054 N	927	-0-	-127	-0-	44 1	883 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	42 1	867 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	899 N	872	-0-	-27	-0-	42 1	830 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
MILLER-MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 098885		COMPL. DATE		03/17/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945				
09	3063 X	2112	-0-	-951	-0-	100 1	2012 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	120 1	2435 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	2460 X	1975	-0-	-485	-0-	78 1	1897 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	2542 X	1392	-0-	-1150	-0-	66 1	1326 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	2542 X	1238	-0-	-1304	-0-	57 1	1181 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	2378 X	1324	-0-	-1054	-0-	63 1	1261 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
WHALEY, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 102840		COMPL. DATE		09/05/1982		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354				
09	3000 N	1226	-0-	-1774	1564	58 1	1168 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	2948 N	1384	-0-	-1564	-0-	65 1	1319 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	46 1	1118 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	83 1	1665 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	76 1	1573 2	Y	-0-		-0-			-0-
*02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	74 1	1475 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
FRIER, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 106293		COMPL. DATE		05/13/1983		TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380				
09	2156 N	1999	-0-	-157	-0-	95 1	1904 2	Y	-0-		-0-			1
10	2139 N	1754	-0-	-385	-0-	82 1	1672 2	Y	-0-		-0-			1
11	2040 N	1438	-0-	-602	-0-	57 1	1381 2	Y	-0-		-0-	1 1		-0-
12	2077 N	1709	-0-	-368	-0-	81 1	1628 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	81 1	1674 2	Y	-0-		-0-			-0-
*02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	68 1	1357 2	Y	-0-		-0-			-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
09		2010 X	1134	-0-	-876	-0-	54 1	1080 2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492												
09		5010 X	4973	-0-	-37	-0-	265 1	4708 2	Y	-0-		-0-
10		5177 X	4891	-0-	-286	-0-	257 1	4634 2	Y	-0-		-0-
11		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	220 1	4613 2	Y	-0-		-0-
12		5146 X	3587	-0-	-1559	-0-	199 1	3388 2	Y	-0-		-0-
01		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	305 1	6232 2	Y	-0-		-0-
*02		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	292 1	5801 2	Y	-0-		-0-
-----												
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902												
09		4890 X	4427	-0-	-463	-0-	209 1	4206 2	Y	11		11
							12 9					
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-
01		4650 X	4420	-0-	-230	-0-	203 1	4217 2	Y	-0-		-0-
02		4292 X	3721	-0-	-571	-0-	178 1	3543 2	Y	-0-		-0-
-----												
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518												
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	54 1	1092 2	Y	-0-		-0-
10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	57 1	1160 2	Y	-0-		-0-
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	46 1	1128 2	Y	-0-		-0-
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	59 1	1171 2	Y	-0-		-0-
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	59 1	1222 2	Y	-0-		-0-
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	54 1	1077 2	Y	-0-		-0-
-----												
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464												
09		3000 N	2614	-0-	-386	1852	124 1	2490 2	Y	-0-		-0-
10		5467 X	3615	-0-	-1852	-0-	169 1	3446 2	Y	-0-		-0-
11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	143 1	3442 2	Y	-0-		-0-
12		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	178 1	3556 2	Y	-0-		-0-
01		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	148 1	3079 2	Y	-0-		-0-
02		3480 X	2350	-0-	-1130	-0-	113 1	2237 2	Y	-0-		-0-
-----												
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036												
09		750 N	729	-0-	-21	-0-	63 1	666 2	Y	-0-		-0-
10		775 N	760	-0-	-15	-0-	65 1	695 2	Y	-0-		-0-
11		750 N	693	-0-	-57	-0-	55 1	638 2	Y	-0-		-0-
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	64 1	683 2	Y	-0-		-0-
01		775 N	764	-0-	-11	-0-	64 1	700 2	Y	-0-		-0-
*02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	62 1	671 2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
WHALEY, T.W. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	182330	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12712 - 12776				
M	O	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	
09	1530 N	792	-0-	-738	-0-		38	1	754	2	Y	-0-			-0-	
10	992 N	777	-0-	-215	-0-		36	1	741	2	Y	-0-			-0-	
11	1170 N	908	-0-	-262	-0-		36	1	872	2	Y	-0-			-0-	
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		73	1	1457	2	Y	-0-			-0-	
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		64	1	1325	2	Y	-0-			-0-	
*02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		59	1	1164	2	Y	-0-			-0-	
-----																
DUNCAN, J.J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183886	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10924 - 11654				
09	1860 N	25	-0-	-1835	-0-		1	1	24	2	Y	-0-			14	
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-	
-----																
FRIER, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	184668	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	11437 - 11493				
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-		279	1	5596	2	Y	13			15	
							14	9								
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	
-----																
MILLER-MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	185201	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12860 - 12924				
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		86	1	1719	2	Y	-0-			-0-	
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-	
-----																
FRIER, MICHAEL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	187253	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10916 - 11612				
09	1200 X	513	-0-	-687	-0-		30	1	483	2	Y	-0-			-0-	
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-	
-----																
FRIER, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	187322	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11269 - 11454				
09	3900 X	3884	-0-	-16	-0-		184	1	3700	2	Y	-0-			1	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001												TOTAL DEPTH	12950	PERF.10762	- 12756	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		3000 N	1115	-0-	-1885	291	53	1	1062	2	Y	-0-				-0-
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-
-----																
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002												TOTAL DEPTH	11800	PERF.11084	- 11570	
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-
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-
-----																
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003												TOTAL DEPTH	13400	PERF.11606	- 11747	
09		3780 X	3515	-0-	-265	-0-	167	1	3348	2	Y	-0-				3
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								
-----																
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003												TOTAL DEPTH	13305	PERF.10990	- 11919	
09		3300 X	2445	-0-	-855	-0-	116	1	2329	2	Y	-0-				-0-
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-
-----																
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003												TOTAL DEPTH	13156	PERF.10586	- 11352	
09		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	219	1	4396	2	Y	-0-				-0-
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-
-----																
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003												TOTAL DEPTH	13119	PERF.10677	- 11480	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		3090 X	2828	-0-	-262	-0-	134 1	2694 2	Y		-0-	2
10		3193 X	2206	-0-	-987	-0-	103 1	2103 2	Y		-0-	2
11		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			Y		-0-	-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-
-----												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815												
09		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	206 1	4138 2	Y		-0-	9
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-	-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-
-----												
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343												
09		2910 X	1413	-0-	-1497	-0-	67 1	1346 2	Y		-0-	-0-
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-
-----												
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944												
09		1957 N	1905	-0-	-52	-0-	90 1	1815 2	Y		-0-	-0-
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-
-----												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694												
09		3060 X	2055	-0-	-1005	-0-	97 1	1958 2	Y		-0-	22
10		3162 X	3005	-0-	-157	-0-	137 1	2799 2	Y		63	85
11		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	123 1	2994 2	Y		53	36
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
-----												
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024												
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	54 1	1093 2	Y		-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
FRIER, R. H.		WELL #:		4	RRCID ->	205178	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	11760	PERF.11306	- 11584		
M	O	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
09	3000 N	2164	-0-	-836	-	105	103	1	2061	2	Y	-0-		-0-
10	2308 N	2203	-0-	-105	-	-	103	1	2100	2	Y	-0-		-0-
11	2250 N	2106	-0-	-144	-	-	83	1	2023	2	Y	-0-		-0-
12	2232 N	1967	-0-	-265	-	-	94	1	1873	2	Y	-0-		-0-
01	2201 N	2153	-0-	-48	-	-	99	1	2054	2	Y	-0-		-0-
02	2030 N	1970	-0-	-60	-	-	94	1	1876	2	Y	-0-		-0-
-----														
FRIER, R. H.		WELL #:		5	RRCID ->	205180	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11349	- 11473		
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-	-	148	1	2978	2	Y	-0-		-0-
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-	-	160	1	3255	2	Y	-0-		-0-
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-	-	122	1	2971	2	Y	-0-		-0-
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-	-	145	1	2903	2	Y	-0-		-0-
01	3038 X	2701	-0-	-337	-	-	124	1	2577	2	Y	-0-		-0-
02	3190 X	2519	-0-	-671	-	-	121	1	2398	2	Y	-0-		-0-
-----														
FISHER, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	212899	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	13202	PERF.10623	- 12905		
09	2010 N	1876	-0-	-134	-	-	89	1	1787	2	Y	-0-		-0-
10	2077 N	1847	-0-	-230	-	-	86	1	1761	2	Y	-0-		-0-
11	1980 N	1888	-0-	-92	-	-	75	1	1813	2	Y	-0-		-0-
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-	-	96	1	1916	2	Y	-0-		-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-	-	93	1	1934	2	Y	-0-		-0-
*02	1795 N	1795	-0-	-0-	-	-	86	1	1709	2	Y	-0-		-0-
-----														
ROY FISHER		WELL #:		4	RRCID ->	212903	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10860	- 11350		
09	1307 N	838	-0-	-469	-	-	40	1	798	2	Y	-0-		-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-	-	42	1	852	2	Y	-0-		-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-	-	34	1	828	2	Y	-0-		-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-	-	40	1	802	2	Y	-0-		-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-	-	37	1	769	2	Y	-0-		-0-
02	841 N	725	-0-	-116	-	-	35	1	690	2	Y	-0-		-0-
-----														
MILLER-MARTIN		WELL #:		5	RRCID ->	215765	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10770	- 11783		
09	3240 X	2504	-0-	-736	-	-	119	1	2383	2	Y	2		2
10	3348 X	2671	-0-	-677	-	-	125	1	2546	2	Y	-0-		2
11	3240 X	2549	-0-	-691	-	-	101	1	2448	2	Y	-0-	2 1	-0-
12	2821 X	2615	-0-	-206	-	-	125	1	2490	2	Y	-0-		-0-
01	2697 X	2588	-0-	-109	-	-	119	1	2469	2	Y	-0-		-0-
02	2407 X	2036	-0-	-371	-	-	98	1	1938	2	Y	-0-		-0-
-----														
RAMBO, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	216758	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11802	PERF.10650	- 11650		
09	3000 N	2311	-0-	-689	-	2528	111	1	2200	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2360	-0-	-740	-	1788	110	1	2250	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	2248	-0-	-752	-	1036	89	1	2159	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	2357	-0-	-743	-	293	112	1	2245	2	Y	-0-		-0-
01	2612 N	2319	-0-	-293	-	-	107	1	2212	2	Y	-0-		-0-
*02	2180 N	2180	-0-	-0-	-	-	104	1	2076	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
RAMBO, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	217838	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10648 - 12650			
M	O	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	BALANCE
09	3000 N	2214	-0-	-786	9048	134 1	2080	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2227	-0-	-873	8175	134 1	2093	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2142	-0-	-858	7317	113 1	2029	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	2220	-0-	-880	6437	135 1	2085	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	2199	-0-	-901	5536	130 1	2069	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2900 N	2061	-0-	-839	4697	126 1	1935	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MILLER-MARTIN		WELL #:		6	RRCID ->	218257	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11430 - 12952			
09	3000 N	2712	-0-	-288	455	129 1	2583	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3017	-0-	-83	372	141 1	2876	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2715 X	2343	-0-	-372	-0-	93 1	2250	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1519 X	1473	-0-	-46	-0-	70 1	1403	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1519 X	1137	-0-	-382	-0-	52 1	1085	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2784 X	1139	-0-	-1645	-0-	55 1	1084	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	221677	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11544 - 13258			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LEAMON, NESTOR L.		WELL #:		5	RRCID ->	221709	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12019 - 12259			
09	2280 X	2080	-0-	-200	-0-	99 1	1981	2	N	-0-	-0-	184			
10	3100 N	3103	-0-	3	3	145 1	2958	2	N	-0-	-0-	184			
11	3000 N	4951	-0-	1951	1954	195 1	4734	2	N	20	-0-	204			
						22 9									
12	3100 N	4468	-0-	1368	3322	212 1	4236	2	N	18	-0-	222			
						20 9									
01	3100 N	4512	-0-	1412	4734	207 1	4283	2	N	20	189 1	53			
						22 9									
*02	9128 X	4394	-0-	-4734	-0-	210 1	4184	2	N	-0-	-0-	53			
-----															
DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	226304	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11671 - 11681			
09	3300 X	1868	-0-	-1432	-0-	89 1	1779	2	Y	-0-	-0-	-0-			
10	3410 X	2110	-0-	-1300	-0-	99 1	2011	2	Y	-0-	-0-	-0-			
11	2340 X	1952	-0-	-388	-0-	77 1	1875	2	Y	-0-	-0-	-0-			
12	2387 X	2106	-0-	-281	-0-	100 1	2006	2	Y	-0-	-0-	-0-			
01	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	106 1	2206	2	Y	-0-	-0-	-0-			
*02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	98 1	1946	2	Y	-0-	-0-	-0-			
-----															
LEAMON, NESTOR		WELL #:		7H	RRCID ->	228171	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.	12155 - 14170			
09	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	351 1	7043	2	N	-0-	-0-	147			
10	7626 X	6139	-0-	-1487	-0-	287 1	5852	2	N	-0-	-0-	147			
11	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	349 1	8472	2	N	-0-	-0-	147			
12	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	419 1	8376	2	N	4	-0-	151			
						4 9									
01	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	383 1	7945	2	N	-0-	-0-	151			
*02	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	360 1	7154	2	N	20	-0-	171			
						22 9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-				-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-				-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	-0-				-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-				-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-				-0-
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	-0-				-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120

09	120 N	68	-0-	-52	-0-	3	1	65	2	N	-0-				-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-				-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-				-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-				-0-
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	2	N	-0-				-0-
02	232 N	78	-0-	-154	-0-	4	1	74	2	N	-0-				-0-

O'BENCO, INC. DESTEFANO 617512 WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1587	2	3	9	N	3	3	8		-0-
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-

TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-				15
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

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

09	3390 X	2341	-0-	-1049	-0-	2341	2			N	-0-				125
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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
-----												
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942												
09		6450 X		6217	-0-	-233	-0-	6213	2	4 9	N	4 8 37
10		6510 X		6383	-0-	-127	-0-	6382	2	1 9	N	1 8 37
11		6180 X		5940	-0-	-240	-0-	5939	2	1 9	N	1 8 37
12		6417 X		6015	-0-	-402	-0-	6014	2	1 9	N	1 8 37
01		6417 X		5882	-0-	-535	-0-	5880	2	2 9	N	2 8 37
02		6003 X		5623	-0-	-380	-0-	5619	2	4 9	N	4 8 37
-----												
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685												
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		668 N		668	-0-	-0-	-0-	667	2	1 9	N	1 8 -0-
11		100 N		170	-0-	70	-0-	169	2	1 9	N	1 8 -0-
12		289 X		219	-0-	-70	-0-	218	2	1 9	N	1 8 -0-
01		682 N		258	-0-	-424	-0-	258	2		N	-0-
02		174 N		48	-0-	-126	-0-	48	2		N	-0-
-----												
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988												
09		1080 X		902	-0-	-178	-0-	898	2	4 9	N	4 8 65
10		1054 X		961	-0-	-93	-0-	960	2	1 9	N	1 8 65
11		1020 X		864	-0-	-156	-0-	861	2	3 9	N	3 8 65
12		1023 X		912	-0-	-111	-0-	910	2	2 9	N	2 8 65
01		1023 X		670	-0-	-353	-0-	668	2	2 9	N	2 8 65
*02		1286 X		1286	-0-	-0-	-0-	1283	2	3 9	N	3 8 65
-----												
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831												
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
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-
-----												
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794												
09		3704 X		321	-0-	-3383	-0-	320	2	1 9	N	1 8 -0-
10		1550 X		13	-0-	-1537	-0-	13	2		N	-0-
11		1500 X		1157	-0-	-343	-0-	1156	2	1 9	N	1 8 -0-
12		1550 X		558	-0-	-992	-0-	558	2		N	-0-
01		775 X		283	-0-	-492	-0-	283	2		N	-0-
02		1131 X		268	-0-	-863	-0-	267	2	1 9	N	1 8 -0-
-----												
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046												
09		5280 X		5060	-0-	-220	-0-	5050	2	10 9	N	9 8 103
10		5363 X		5302	-0-	-61	-0-	5299	2	3 9	N	3 8 103
11		5160 X		4916	-0-	-244	-0-	4912	2	4 9	N	4 8 103
12		5332 X		4743	-0-	-589	-0-	4739	2	4 9	N	4 8 103
01		5301 X		4965	-0-	-336	-0-	4963	2	2 9	N	2 8 103
02		4959 X		4682	-0-	-277	-0-	4675	2	7 9	N	6 8 103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2716 2	3 9	N		3	3 8	28
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
-----													
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954													
09		2130 X	730	-0-	-1400	-0-	718 2	12 9	N		11	11 8	-0-
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-
-----													
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
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-
-----													
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706													
09		5130 X	5101	-0-	-29	-0-	5100 2	1 9	N		1	1 8	22
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
-----													
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986													
09		180 X	81	-0-	-99	-0-	81 2		N		-0-		37
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
-----													
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
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-
-----													
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734													
09		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6988 2	8 9	N		7	7 8	57
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 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
09		4530 X	4449	-0-	-81	-0-	4449 2		N	-0-			20
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
-----													
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135													
09		1200 N	1027	-0-	-173	-0-	1024 2	3 9	N	3	3 8		42
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
-----													
TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9932 - 10290													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
-----													
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910													
09		4410 X	3304	-0-	-1106	-0-	3303 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----													
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915													
09		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1325 2	1 9	N	1	1 8		33
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
-----													
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885													
09		165750 X	135447	-0-	-30303	-0-	135440 2	7 9	N	6	6 8		148
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
-----													
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004													
09		3600 X	3250	-0-	-350	-0-	3247 2	3 9	N	3	3 8		43
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
09		4290 X	4110	-0-	-180	-0-	4109	2	1	9	N	242
10		4433 X	4048	-0-	-385	-0-	4048	2			N	242
11		4170 X	3777	-0-	-393	-0-	3777	2			N	242
12		4309 X	3611	-0-	-698	-0-	3611	2			N	242
01		4309 X	3407	-0-	-902	-0-	3407	2			N	242
02		3973 X	3080	-0-	-893	-0-	3080	2			N	242
-----												
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
09		2250 X	2137	-0-	-113	-0-	2136	2	1	9	N	7
10		2232 X	2200	-0-	-32	-0-	2200	2			N	7
11		2160 X	2040	-0-	-120	-0-	2040	2			N	7
12		2232 X	2033	-0-	-199	-0-	2033	2			N	7
01		2232 X	1990	-0-	-242	-0-	1989	2	1	9	N	7
02		2059 X	1862	-0-	-197	-0-	1861	2	1	9	N	7
-----												
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590												
09		4620 X	3875	-0-	-745	-0-	3873	2	2	9	N	-0-
10		4774 X	1849	-0-	-2925	-0-	1849	2			N	-0-
11		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-
12		3999 X	1758	-0-	-2241	-0-	1757	2	1	9	N	-0-
01		3999 X	2026	-0-	-1973	-0-	2022	2	4	9	N	-0-
02		3741 X	2653	-0-	-1088	-0-	2651	2	2	9	N	-0-
-----												
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678												
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	10
10		930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	10
11		930 N	699	-0-	-231	-0-	699	2			N	10
12		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	2	1	9	N	10
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	10
*02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	10
-----												
HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068												
09		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
01		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
09		7890 X	7656	-0-	-234	-0-	7654	2	2	9	N	57
10		7967 X	7737	-0-	-230	-0-	7736	2	1	9	N	57
11		7650 X	7413	-0-	-237	-0-	7411	2	2	9	N	57
12		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			1	9	N	57
01		7905 X	267	-0-	-7638	-0-	238	2	29	9	N	57
*02		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7689	2	4	9	N	57
-----												
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
09		0 W	713	-0-	713	2637	712	2	1	9	N	95
10		3100 N	972	-0-	-2128	509	972	2			N	95
11		1555 N	1046	-0-	-509	-0-	1046	2			N	95
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	95
01		961 N	922	-0-	-39	-0-	921	2	1	9	N	95
02		1015 N	844	-0-	-171	-0-	843	2	1	9	N	95



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862												
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
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	638 2	1 9	N	1	1 8	5
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
-----												
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110												
09		3990 X	3825	-0-	-165	-0-	3822 2	3 9	N	3	3 8	53
10		4123 X	3945	-0-	-178	-0-	3944 2	1 9	N	1	1 8	53
11		3990 X	3792	-0-	-198	-0-	3791 2	1 9	N	1	1 8	53
12		3968 X	3821	-0-	-147	-0-	3820 2	1 9	N	1	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	1 8	53
-----												
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897												
09		115980 X	93505	-0-	-22475	-0-	93502 2	3 9	N	3	3 8	103
10		113925 X	97978	-0-	-15947	-0-	97977 2	1 9	N	1	1 8	103
11		104160 X	90311	-0-	-13849	-0-	90309 2	2 9	N	2	2 8	103
12		104222 X	85861	-0-	-18361	-0-	85859 2	2 9	N	2	2 8	103
01		104222 X	85015	-0-	-19207	-0-	85013 2	2 9	N	2	2 8	103
02		91669 X	74839	-0-	-16830	-0-	74836 2	3 9	N	3	3 8	103
-----												
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993												
09		210870 X	182181	-0-	-28689	-0-	182178 2	3 9	N	3	3 8	185
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
-----												
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878												
09		206902 X	206902	-0-	-0-	-0-	206900 2	2 9	N	2	2 8	48
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
-----												
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772												
09		120 X	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-		20
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
-----												
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716												
09		3810 X	3487	-0-	-323	-0-	3485 2	2 9	N	2	2 8	10
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780												
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
09		220470 X	190462	-0-	-30008	-0-	190458	2	4	9	N	160
10		227819 X	199282	-0-	-28537	-0-	199281	2	1	9	N	160
11		216240 X	187321	-0-	-28919	-0-	187320	2	1	9	N	160
12		217806 X	174485	-0-	-43321	-0-	174483	2	2	9	N	160
01		206181 X	165931	-0-	-40250	-0-	165930	2	1	9	N	160
02		186412 X	156242	-0-	-30170	-0-	156238	2	4	9	N	160
-----												
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707												
09		3840 X	2986	-0-	-854	-0-	2985	2	1	9	N	-0-
10		3968 X	3459	-0-	-509	-0-	3459	2			N	-0-
11		3840 X	3502	-0-	-338	-0-	3502	2			N	-0-
12		3968 X	3645	-0-	-323	-0-	3645	2			N	-0-
01		3751 X	3330	-0-	-421	-0-	3330	2			N	-0-
02		3393 X	2990	-0-	-403	-0-	2990	2			N	-0-
-----												
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990												
09		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	6
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	6
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	6
12		1922 N	1608	-0-	-314	-0-	1608	2			N	6
01		1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2			N	6
02		1740 N	1505	-0-	-235	-0-	1505	2			N	6
-----												
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----												
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176 WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----												
SAXET OPERATING CO., INC. 749525 SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554												
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----  
 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 SND OPERATING, L.L.C. 797127  
 BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		268440 X	256960	-0-	-11480	-0-	256960	2	N	-0-		-0-
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-

-----  
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976  
 HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

09		18867 X	18867	-0-	-0-	-0-	370	1	N	-0-		-0-
10		18445 X	17778	-0-	-667	-0-	359	1	N	-0-		-0-
11		17850 X	16546	-0-	-1304	-0-	319	1	N	-0-		-0-
12		18445 X	17379	-0-	-1066	-0-	329	1	N	-0-		-0-
*01		18445 X	16099	-0-	-2346	-0-	290	1	N	-0-		-0-
02		18241 X	15620	-0-	-2621	-0-	261	1	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

09		600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2	N	-0-		-0-
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-

-----  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

09		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	1	1 8	28
							1	9				
10		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	1	1 8	28
							1	9				
11		2430 N	1293	-0-	-1137	-0-	22	1	Y	-0-		28
12		2511 N	2041	-0-	-470	-0-	56	1	Y	1	1 8	28
							1	9				
01		3100 N	3706	-0-	606	606	58	1	Y	1	1 8	28
							1	9				
*02		2900 N	2431	-0-	-469	137	42	1	Y	1	1 8	28
							1	9				

-----  
 VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A

09		3180 X	3090	-0-	-90	-0-	50	1	Y	-0-		25
10		3069 X	2469	-0-	-600	-0-	44	1	Y	-0-		25
11		3180 X	2256	-0-	-924	-0-	39	1	Y	-0-		25
12		3286 X	1547	-0-	-1739	-0-	42	1	Y	1	1 8	25
							1	9				
01		3286 X	2433	-0-	-853	-0-	38	1	Y	-0-		25
02		2987 X	2421	-0-	-566	-0-	42	1	Y	1	1 8	25
							1	9				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453												
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832												
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
09		3570 X	3351	-0-	-219	-0-	103 1	3248 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3658 X	3352	-0-	-306	-0-	231 1	3121 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		3540 X	3045	-0-	-495	-0-	323 1	2722 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		3565 X	3118	-0-	-447	-0-	284 1	2834 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		3534 X	3228	-0-	-306	-0-	299 1	2929 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116												
09		3720 X	3540	-0-	-180	-0-	111 1	3429 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3937 X	3233	-0-	-704	-0-	220 1	3013 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		3810 X	2638	-0-	-1172	-0-	280 1	2358 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		3751 X	2615	-0-	-1136	-0-	229 1	2386 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		3720 X	2424	-0-	-1296	-0-	230 1	2194 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163												
09		4680 X	4465	-0-	-215	-0-	147 1	4318 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	373 1	4983 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		5010 X	4763	-0-	-247	-0-	506 1	4257 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		5146 X	4828	-0-	-318	-0-	444 1	4384 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		4929 X	4850	-0-	-79	-0-	447 1	4403 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072												
09		5070 X	532	-0-	-4538	-0-	16 1	516 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		5239 X	466	-0-	-4773	-0-	25 1	441 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		2850 X	405	-0-	-2445	-0-	43 1	362 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		2201 X	477	-0-	-1724	-0-	43 1	434 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01		583 X	583	-0-	-0-	-0-	52 1	531 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038												
09		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	216 1	6661 2	Y	-0-	-0-	-0-
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-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870												
09		2280 X	1278	-0-	-1002	-0-	41 1	1237 2	Y	-0-	-0-	-0-
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-
-----												
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246												
09		4620 X	4268	-0-	-352	-0-	129 1	4139 2	Y	-0-	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453												
BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		2370 X	1880	-0-	-490	-0-	59 1	1821 2	Y		-0-	-0-
10		2108 X	1272	-0-	-836	-0-	65 1	1207 2	Y		-0-	-0-
11		1980 X	2	-0-	-1978	-0-	2 2		Y		-0-	-0-
12		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y		-0-	-0-
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y		-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356												
09		2040 X	1780	-0-	-260	-0-	50 1	1730 2	Y		-0-	-0-
10		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	189 1	2276 2	Y		-0-	-0-
11		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	268 1	2254 2	Y		-0-	-0-
12		2542 X	2323	-0-	-219	-0-	211 1	2112 2	Y		-0-	-0-
01		2263 X	1953	-0-	-310	-0-	179 1	1774 2	Y		-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508												
09		6480 X	6166	-0-	-314	-0-	194 1	5972 2	Y		-0-	-0-
10		6820 X	6268	-0-	-552	-0-	418 1	5850 2	Y		-0-	-0-
11		6600 X	5800	-0-	-800	-0-	616 1	5184 2	Y		-0-	-0-
12		6603 X	6084	-0-	-519	-0-	554 1	5530 2	Y		-0-	-0-
01		6541 X	6030	-0-	-511	-0-	556 1	5474 2	Y		-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284												
09		3420 X	3258	-0-	-162	-0-	104 1	3154 2	Y		-0-	-0-
10		3503 X	3332	-0-	-171	-0-	222 1	3110 2	Y		-0-	-0-
11		3360 X	3227	-0-	-133	-0-	342 1	2885 2	Y		-0-	-0-
12		3410 X	3308	-0-	-102	-0-	302 1	3006 2	Y		-0-	-0-
01		3379 X	3300	-0-	-79	-0-	303 1	2997 2	Y		-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410												
09		3570 X	3032	-0-	-538	-0-	97 1	2935 2	Y		-0-	-0-
10		3472 X	2890	-0-	-582	-0-	182 1	2708 2	Y		-0-	-0-
11		3360 X	3091	-0-	-269	-0-	328 1	2763 2	Y		-0-	-0-
12		3348 X	2672	-0-	-676	-0-	243 1	2429 2	Y		-0-	-0-
01		3286 X	1422	-0-	-1864	-0-	133 1	1289 2	Y		-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536												
09		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	72 1	2331 2	Y		-0-	-0-
10		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	117 1	1804 2	Y		-0-	-0-
11		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	139 1	1167 2	Y		-0-	-0-
12		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	206 1	2081 2	Y		-0-	-0-
01		2480 X	1834	-0-	-646	-0-	169 1	1665 2	Y		-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-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 #:		28	RRCID ->	241890	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11394	- 12470	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7680 X	5721	-0-	-1959	-0-	180 1	5541 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	6789 X	6450	-0-	-339	-0-	422 1	6028 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	6330 X	5215	-0-	-1115	-0-	554 1	4661 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	627 1	6236 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	594 1	5867 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		9	RRCID ->	241891	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12710	PERF.11362	- 12112	
09	5010 X	3621	-0-	-1389	-0-	121 1	3500 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	293 1	4288 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	4770 X	4616	-0-	-154	-0-	491 1	4125 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	4929 X	4854	-0-	-75	-0-	442 1	4412 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	475 1	4682 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		14	RRCID ->	243021	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11482	- 12586	
09	6150 X	5758	-0-	-392	-0-	181 1	5577 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	6448 X	5826	-0-	-622	-0-	380 1	5446 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	6240 X	5646	-0-	-594	-0-	600 1	5046 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	6262 X	5760	-0-	-502	-0-	524 1	5236 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	6076 X	5777	-0-	-299	-0-	532 1	5245 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		12	RRCID ->	243463	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11438	- 12210	
09	3030 X	2595	-0-	-435	-0-	81 1	2514 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	3131 X	3056	-0-	-75	-0-	218 1	2838 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	3240 X	3017	-0-	-223	-0-	321 1	2696 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	276 1	2743 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	3162 X	2858	-0-	-304	-0-	266 1	2592 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		13	RRCID ->	243465	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11558	- 12340	
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	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	
09	6600 X	6083	-0-	-517	-0-	189 1	5894 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	6820 X	6080	-0-	-740	-0-	411 1	5669 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	6600 X	5872	-0-	-728	-0-	624 1	5248 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	6696 X	6545	-0-	-151	-0-	595 1	5950 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	6603 X	6528	-0-	-75	-0-	601 1	5927 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	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	
09	3840 X	3520	-0-	-320	-0-	114 1	3406 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	4030 X	3587	-0-	-443	-0-	231 1	3356 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	3900 X	3261	-0-	-639	-0-	347 1	2914 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	3844 X	2667	-0-	-1177	-0-	233 1	2434 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	351 1	3416 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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 "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615															
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		4800 X	4550	-0-	-250	-0-	325	1	4225	2	Y	-0-			-0-
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-
-----															
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550															
-----															
09		6660 X	5172	-0-	-1488	-0-	369	1	4803	2	Y	-0-			-0-
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-
-----															
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956															
-----															
09		3180 X	2982	-0-	-198	-0-	93	1	2889	2	Y	-0-			-0-
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-
-----															
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506															
-----															
09		3570 X	2451	-0-	-1119	-0-	207	1	2244	2	Y	-0-			-0-
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-
-----															
XTO ENERGY INC. 945936															
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001															
-----															
09		3000 N	4996	-0-	1996	6017	4996	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034															
-----															
09		3150 X	1846	-0-	-1304	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
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-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965												
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
-----												
09		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976												
09		2610 X	2435	-0-	-175	-0-	2435 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
09		1590 N	97	-0-	-1493	-0-	97 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
09		270 X	96	-0-	-174	-0-	96 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
09		9120 X	5237	-0-	-3883	-0-	5237 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978												
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
09		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2			N	-0-	-0-
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-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1864 2		1 9	N	1	-0-
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-
-----												
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740												
09		1560 N	1436	-0-	-124	-0-	1436 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
09		2670 N	2365	-0-	-305	-0-	2365 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
09		3690 X	3245	-0-	-445	-0-	3245 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942												
09		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
09		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4677 2		1 9	N	1	-0-
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-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
09		4410 X	2044	-0-	-2366	-0-	2044 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6093 2		1 9	N	1	-0-
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-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
09		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
09		5700 X	1019	-0-	-4681	-0-	1019 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
09		6630 X	6279	-0-	-351	-0-	6279 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
09		2280 N	2129	-0-	-151	-0-	2129 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
09		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
09		7140 X	6750	-0-	-390	-0-	6749 2		1 9	N	1	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4440 X	3714	-0-	-726	-0-		3714	2			-0-
10		4526 X	3669	-0-	-857	-0-		3669	2			-0-
11		4350 X	3571	-0-	-779	-0-		3571	2			-0-
12		4309 X	3691	-0-	-618	-0-		3691	2			-0-
01		4185 X	3545	-0-	-640	-0-		3545	2			-0-
02		3596 X	2830	-0-	-766	-0-		2830	2			-0-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883												
09		5400 X	5212	-0-	-188	-0-		5211	2	1 9	N	-0-
10		5580 X	2788	-0-	-2792	-0-		2788	2			-0-
11		5400 X	4153	-0-	-1247	-0-		4153	2			-0-
12		5580 X	5366	-0-	-214	-0-		5366	2			-0-
01		5394 X	4372	-0-	-1022	-0-		4372	2			-0-
02		5046 X	4028	-0-	-1018	-0-		4028	2			-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078												
09		3720 X	2639	-0-	-1081	-0-		2639	2			-0-
10		3844 X	2458	-0-	-1386	-0-		2458	2			-0-
11		3480 X	2972	-0-	-508	-0-		2972	2			-0-
12		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-		3694	2			-0-
01		3410 X	3206	-0-	-204	-0-		3206	2			-0-
02		2871 X	2707	-0-	-164	-0-		2707	2			-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034												
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1221	2	1 9	N	-0-
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-		999	2			-0-
11		900 N	781	-0-	-119	-0-		781	2			-0-
12		961 N	713	-0-	-248	-0-		713	2			-0-
01		961 N	485	-0-	-476	-0-		485	2			-0-
*02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1059	2			-0-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968												
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-		817	2			-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1094	2			-0-
11		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		1626	2			-0-
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1380	2			-0-
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1181	2			-0-
*02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227	2			-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838												
09		11700 X	6861	-0-	-4839	-0-		6861	2			-0-
10		12090 X	6769	-0-	-5321	-0-		6769	2			-0-
11		11310 X	6975	-0-	-4335	-0-		6975	2			-0-
12		11160 X	7824	-0-	-3336	-0-		7824	2			-0-
01		9548 X	8452	-0-	-1096	-0-		8452	2			-0-
*02		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-		8113	2			-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202												
09		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-		7030	2			-0-
10		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-		7019	2			-0-
11		6270 X	5643	-0-	-627	-0-		5643	2			-0-
12		6479 X	5682	-0-	-797	-0-		5682	2			-0-
01		6479 X	5957	-0-	-522	-0-		5957	2			-0-
*02		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-		7016	2			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4035	2	2	9	N	2	2 8	-0-
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-
-----														
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014														
09		210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-		-0-
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-
-----														
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754														
09		4230 X	3086	-0-	-1144	-0-	3086	2			N	-0-		-0-
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-
-----														
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
09		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1	9	N	1	1 8	-0-
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-
-----														
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004														
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-		-0-
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-
-----														
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798														
09		5820 X	3940	-0-	-1880	-0-	3937	2	3	9	N	3	3 8	-0-
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-
-----														
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884														
09		2370 N	1946	-0-	-424	-0-	1944	2	2	9	N	2	2 8	-0-
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-	-0-	2			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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757																
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118																
09		3000 N	3103	-0-	103	103	3102	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-
-----																
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
-----																
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020																
09		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-
-----																
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924																
09		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6048	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-
-----																
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030																
09		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4905	2	2	9	N	2	2	8		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
09		4380 X	2458	-0-	-1922	-0-	2458 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
09		11910 X	9777	-0-	-2133	-0-	9774 2	3 9		N	3	-0-
10		12307 X	9575	-0-	-2732	-0-	9575 2			N	3 8	-0-
11		11910 X	8175	-0-	-3735	-0-	8175 2			N		-0-
12		12307 X	9579	-0-	-2728	-0-	9579 2			N		-0-
01		12059 X	9219	-0-	-2840	-0-	9219 2			N		-0-
02		9454 X	7512	-0-	-1942	-0-	7512 2			N		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
09		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4738 2	1 9		N	1	-0-
10		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2			N	1 8	-0-
11		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 2			N		-0-
12		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2			N		-0-
01		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2			N		-0-
*02		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2			N		-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
09		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3624 2	1 9		N	1	-0-
10		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 2			N	1 8	-0-
11		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015 2			N		-0-
12		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2			N		-0-
01		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2			N		-0-
*02		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2			N		-0-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
09		2220 N	2067	-0-	-153	-0-	2067 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
09		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
09		5040 X	4083	-0-	-957	-0-	4083 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943																
M	O	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
09		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912																
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893																
09		3180 X	3089	-0-	-91	-0-	3087	2	2	9	N	2	2	8		-0-
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-
-----																
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264																
09		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-
-----																
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903																
09		4860 X	2279	-0-	-2581	-0-	2279	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501																
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980																
09		2100 N	1106	-0-	-994	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
09		7620 X	7279	-0-	-341	-0-	7277 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080												
09		1620 X	663	-0-	-957	-0-	663 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
09		8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8652 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
09		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6047 2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
09		5850 X	5631	-0-	-219	-0-	5629 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
09		6540 X	3472	-0-	-3068	-0-	3472 2		N	-0-		-0-
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-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2310 N	1958	-0-	-352	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773														
09		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4890	2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
-----														
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898														
09		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		3100 N	3879	-0-	779	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	5412	-0-	2412	-0-	5412	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	4220	-0-	1120	-0-	4311	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-
-----														
PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046														
09		1770 N	1203	-0-	-567	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860														
09		5910 X	5091	-0-	-819	-0-	5091	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724														
09		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5180	2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
-----														
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956														
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		4680 X	4434	-0-	-246	-0-	4433 2		1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----													
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997													
09		1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1400 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894													
09		4530 X	4355	-0-	-175	-0-	4353 2		2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----													
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145													
09		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6114 2		6 9	N	5	5 8	-0-
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-
-----													
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006													
09		6210 X	4733	-0-	-1477	-0-	4732 2		1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938													
09		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5094 2		1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056													
09		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5079 2		2 9	N	2	2 8	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		5670 X	5183	-0-	-487	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186														
09		1530 N	1354	-0-	-176	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754														
09		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834														
09		1050 N	968	-0-	-82	-0-	968	2		N	-0-			-0-
10		992 N	546	-0-	-446	-0-	546	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	10078	-0-	7078	7078	10078	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	7072	-0-	3972	11050	7072	2		N	-0-			-0-
01		3100 N	5669	-0-	2569	13619	5669	2		N	-0-			-0-
*02		17716 X	4097	-0-	-13619	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
-----														
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078														
09		1170 N	424	-0-	-746	-0-	424	2		N	-0-			-0-
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-	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-
-----														
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739														
09		8010 X	457	-0-	-7553	-0-	456	2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-	-0-	2		N	-0-			-0-
02		7743 X	664	-0-	-7079	-0-	664	2		N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031														
09		2670 X	1836	-0-	-834	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3270 X	2727	-0-	-543	-0-	2726 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
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-	
-----													
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656													
09		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7050 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
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-	
-----													
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070													
09		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-		-0-	
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-	
-----													
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940													
09		5580 X	5027	-0-	-553	-0-	5027 2		N	-0-		-0-	
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-	
-----													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657													
09		5880 X	4526	-0-	-1354	-0-	4526 2		N	-0-		-0-	
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-	
-----													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866													
09		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6586 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
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-	
-----													
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892													
09		2550 X	1137	-0-	-1413	-0-	1137 2		N	-0-		-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	2	1	9	N	27
10		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	27
11		3090 X	2195	-0-	-895	-0-	2195	2			N	27
12		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	27
01		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	27
*02		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	27
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
09		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-
10		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-
11		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-
12		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-
01		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-
*02		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
09		4890 X	4118	-0-	-772	-0-	4117	2	1	9	N	-0-
10		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-
11		4890 X	2588	-0-	-2302	-0-	2588	2			N	-0-
12		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-
01		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-
02		4727 X	4225	-0-	-502	-0-	4225	2			N	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
09		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6428	2	1	9	N	-0-
10		6293 X	6224	-0-	-69	-0-	6224	2			N	-0-
11		6090 X	3715	-0-	-2375	-0-	3715	2			N	-0-
12		6293 X	5044	-0-	-1249	-0-	5044	2			N	-0-
01		6293 X	5472	-0-	-821	-0-	5472	2			N	-0-
02		5887 X	4856	-0-	-1031	-0-	4856	2			N	-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
09		8580 X	7532	-0-	-1048	-0-	7531	2	1	9	N	-0-
10		8773 X	6856	-0-	-1917	-0-	6856	2			N	-0-
11		8190 X	6165	-0-	-2025	-0-	6165	2			N	-0-
12		8215 X	5349	-0-	-2866	-0-	5349	2			N	-0-
01		8215 X	6409	-0-	-1806	-0-	6409	2			N	-0-
02		7279 X	5270	-0-	-2009	-0-	5270	2			N	-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
09		3870 X	2089	-0-	-1781	-0-	2089	2			N	-0-
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-
-----												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
09		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2919	2	3	9	N	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		4521 X	3434	-0-	-1087	-0-	3433 2		1 9	N	1	-0-
10		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2			N	1 8	-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-
-----												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2			N		-0-
10		3100 N	4433	-0-	1333	-0-	4433 2			N		-0-
11		3000 N	4454	-0-	1454	-0-	2787 4454 2			N		-0-
12		3100 N	4565	-0-	1465	-0-	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-
-----												
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537												
09		90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2			N		-0-
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-
-----												
PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658												
09		3930 X	794	-0-	-3136	-0-	792 2		2 9	N	2	-0-
10		4061 X	2136	-0-	-1925	-0-	2136 2			N	2 8	-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-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
09		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2			N		-0-
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-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051												
09		5100 X	2885	-0-	-2215	-0-	2884 2		1 9	N	1	-0-
10		5270 X	2635	-0-	-2635	-0-	2635 2			N	1 8	-0-
11		5100 X	3467	-0-	-1633	-0-	3467 2			N		-0-
12		4650 X	943	-0-	-3707	-0-	943 2			N		-0-
01		4650 X	3068	-0-	-1582	-0-	3068 2			N		-0-
02		3364 X	3351	-0-	-13	-0-	3351 2			N		-0-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925												
09		3300 X	3043	-0-	-257	-0-	3042 2		1 9	N	1	-0-
10		3410 X	2833	-0-	-577	-0-	2833 2			N	1 8	-0-
11		3210 X	1454	-0-	-1756	-0-	1454 2			N		-0-
12		3317 X	1292	-0-	-2025	-0-	1292 2			N		-0-
01		3317 X	2182	-0-	-1135	-0-	2182 2			N		-0-
*02		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2			N		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981															
09		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5239	2	3	9	N	3	3	8	-0-
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-
-----															
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806															
09		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4964	2	4	9	N	4	4	8	100
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
-----															
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833															
09		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6993	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
-----															
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878															
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954															
09		1200 N	1033	-0-	-167	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
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	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
*02		2900 N	5466	-0-	2566	-0-	5396	2			N	-0-			-0-
-----															
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922															
09		2490 X	1567	-0-	-923	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		4380 X	3792	-0-	-588	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624														
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300														
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		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
-----														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054														
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098														
09		2160 N	2051	-0-	-109	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937														
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909														
09		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
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-				N	-0-			-0-
01		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
02		1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696														
09		2250 N	1758	-0-	-492	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
09		1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740														
09		1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975														
09		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273														
09		960 N	849	-0-	-111	-0-	849	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785														
09		2460 X	1561	-0-	-899	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320												
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
09		660 N	599	-0-	-61	-0-	599 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900												
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
09		3210 X	2227	-0-	-983	-0-	2227 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843												
09		7440 X	5754	-0-	-1686	-0-	5754 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392												
09		1500 N	1460	-0-	-40	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
09		2940 X	2493	-0-	-447	-0-	2491 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677														
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
09		4740 X	4309	-0-	-431	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719														
09		4660 X	3620	-0-	-1040	-0-	3620	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813														
09		570 N	566	-0-	-4	-0-	566	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931														
09		2370 N	2051	-0-	-319	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
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	-0-	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-
-----														
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468														
09		5160 X	4719	-0-	-441	-0-	4717	2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
-----														
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573														
09		5460 X	4695	-0-	-765	-0-	4694	2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----														
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928														
09		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937														
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
09		1770 N	1143	-0-	-627	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744														
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920														
09		1110 N	939	-0-	-171	-0-	939	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844														
09		3180 X	2759	-0-	-421	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110														
09		9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	9499	2	4 9	N	4	4 8		-0-
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-
-----														
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943														
09		2220 N	1882	-0-	-338	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925														
09		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4060	2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3090 X	2148	-0-	-942	-0-	2148	2				-0-
10		3193 X	2106	-0-	-1087	-0-	2106	2				-0-
11		2610 X	1969	-0-	-641	-0-	1969	2				-0-
12		2232 X	1808	-0-	-424	-0-	1808	2				-0-
01		2232 X	1790	-0-	-442	-0-	1790	2				-0-
02		2088 X	1638	-0-	-450	-0-	1638	2				-0-
-----												
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597												
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2				-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2				-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2				-0-
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2				-0-
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2				-0-
*02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2				-0-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
09		1320 N	1223	-0-	-97	-0-	1223	2				-0-
10		1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2				-0-
11		1230 N	1207	-0-	-23	-0-	1207	2				-0-
12		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2				-0-
01		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2				-0-
*02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2				-0-
-----												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065												
09		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5469	2	2	9	2	-0-
10		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2				-0-
11		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2				-0-
12		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2				-0-
01		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2				-0-
*02		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2				-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
09		4410 X	4038	-0-	-372	-0-	4038	2				-0-
10		4557 X	3949	-0-	-608	-0-	3949	2				-0-
11		4380 X	3740	-0-	-640	-0-	3740	2				-0-
12		4433 X	3980	-0-	-453	-0-	3980	2				-0-
01		4185 X	4015	-0-	-170	-0-	4015	2				-0-
02		3915 X	3358	-0-	-557	-0-	3358	2				-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
09		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3998	2	2	9	2	-0-
10		3472 X	1693	-0-	-1779	-0-	1693	2				-0-
11		3360 X	2267	-0-	-1093	-0-	2267	2				-0-
12		3472 X	2445	-0-	-1027	-0-	2445	2				-0-
01		3472 X	2140	-0-	-1332	-0-	2140	2				-0-
02		3248 X	2804	-0-	-444	-0-	2804	2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1		RRCID -> 203898	COMPL. DATE 07/30/2004	TOTAL DEPTH 13155	PERF.10506	- 12748				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	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			
09	3990 X	3635	-0-	-355	-0-	3633 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-

REAGAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204100	COMPL. DATE 06/04/2004	TOTAL DEPTH 13025	PERF.10745	- 12936			
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-		-0-
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-

REAGAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204379	COMPL. DATE 08/25/2004	TOTAL DEPTH 13015	PERF.10671	- 12906			
09	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 2		N	-0-		-0-
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-

REAGAN HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 204534	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 13070	PERF.10801	- 12847			
09	3270 X	3063	-0-	-207	-0-	3063 2		N	-0-		-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 204827	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 13925	PERF.11570	- 13792			
09	3600 X	3342	-0-	-258	-0-	3341 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 204828	COMPL. DATE 07/25/2012	TOTAL DEPTH 13225	PERF.10594	- 13043			
09	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5377 2	4 9	N	4	4 8	-0-
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-

-----													
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
-----													
09		3030 X	2876	-0-	-154	-0-	2876 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034													
09		5370 X	3318	-0-	-2052	-0-	3318 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724													
09		3240 X	2433	-0-	-807	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742													
09		3690 X	2529	-0-	-1161	-0-	2529 2		N	-0-			-0-
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
-----													
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130													
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716													
09		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131													
09		6120 X	4402	-0-	-1718	-0-	4402 2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2100 N	1894	-0-	-206	-0-	1894	2				-0-
10		2325 N	1945	-0-	-380	-0-	1945	2				-0-
11		2190 N	2088	-0-	-102	-0-	2088	2				-0-
12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2				-0-
01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2				-0-
*02		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2				-0-
-----												
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
09		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2				-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				-0-
11		300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2				-0-
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2				-0-
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2				-0-
*02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019												
09		3150 X	2264	-0-	-886	-0-	2264	2				-0-
10		3255 X	2718	-0-	-537	-0-	2718	2				-0-
11		2970 X	2559	-0-	-411	-0-	2559	2				-0-
12		2945 X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2				-0-
01		2728 X	2179	-0-	-549	-0-	2179	2				-0-
02		2552 X	2297	-0-	-255	-0-	2297	2				-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
09		4080 X	3891	-0-	-189	-0-	3891	2				-0-
10		4216 X	3932	-0-	-284	-0-	3932	2				-0-
11		3990 X	3760	-0-	-230	-0-	3760	2				-0-
12		4092 X	3072	-0-	-1020	-0-	3072	2				-0-
01		4092 X	3628	-0-	-464	-0-	3628	2				-0-
02		3770 X	3494	-0-	-276	-0-	3494	2				-0-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537												
09		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2				-0-
10		2480 N	2430	-0-	-50	-0-	2430	2				-0-
11		2580 N	2371	-0-	-209	-0-	2371	2				-0-
12		2449 N	2048	-0-	-401	-0-	2048	2				-0-
01		2418 N	2334	-0-	-84	-0-	2334	2				-0-
*02		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2				-0-
-----												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374												
09		420 N	335	-0-	-85	-0-	335	2				-0-
10		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2				-0-
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2				-0-
12		341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2				-0-
01		372 N	261	-0-	-111	-0-	261	2				-0-
02		290 N	234	-0-	-56	-0-	234	2				-0-
-----												
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962												
09		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2				-0-
10		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2				-0-
11		2490 X	2475	-0-	-15	-0-	2475	2				-0-
12		2573 N	2556	-0-	-17	-0-	2556	2				-0-
01		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2				-0-
*02		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2				-0-



-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760												
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
-----												
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787												
09		4050 X	3876	-0-	-174	-0-	3876 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453												
09		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820												
09		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218												
09		2040 X	1920	-0-	-120	-0-	1920 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601												
09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964												
09		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630												
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
09		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5168	2		1 9	N	-0-
10		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-
11		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-
12		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-
01		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-
*02		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802												
09		2160 N	2099	-0-	-61	-0-	2099	2			N	-0-
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-
11		2040 N	2016	-0-	-24	-0-	2016	2			N	-0-
12		2170 N	2042	-0-	-128	-0-	2042	2			N	-0-
01		2170 N	1428	-0-	-742	-0-	1428	2			N	-0-
*02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-
-----												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135												
09		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-
10		1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365	2			N	-0-
11		1320 N	984	-0-	-336	-0-	984	2			N	-0-
12		1581 N	992	-0-	-589	-0-	992	2			N	-0-
01		1364 N	1158	-0-	-206	-0-	1158	2			N	-0-
*02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-
-----												
PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744												
09		5670 X	5253	-0-	-417	-0-	5250	2		3 9	N	-0-
10		5859 X	5741	-0-	-118	-0-	5741	2			N	-0-
11		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-
12		5859 X	5383	-0-	-476	-0-	5383	2			N	-0-
01		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-
*02		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974												
09		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-
10		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-
11		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-
12		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-
01		2449 X	1874	-0-	-575	-0-	1874	2			N	-0-
02		2291 X	1749	-0-	-542	-0-	1749	2			N	-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
09		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	2		2 9	N	-0-
10		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-
11		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-
12		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-
01		3441 X	3146	-0-	-295	-0-	3146	2			N	-0-
02		3219 X	2613	-0-	-606	-0-	2613	2			N	-0-
-----												
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	2		1 9	N	-0-
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-
*02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3240 X	2587	-0-	-653	-0-	2587	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770																
09		6150 X	5345	-0-	-805	-0-	5343	2	2	9	N	2	2	8		18
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	51				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
-----																
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960																
09		2070 X	1884	-0-	-186	-0-	1884	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770																
09		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727																
09		3000 N	3578	-0-	578	1958	3578	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926																
09		2190 N	2187	-0-	-3	-0-	2187	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750																
09		3720 X	3331	-0-	-389	-0-	3330	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE						
09		2340 N	1846	-0-	-494	-0-	1846	2				-0-
10		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2				-0-
11		2340 N	1699	-0-	-641	-0-	1699	2				-0-
12		1922 N	1491	-0-	-431	-0-	1491	2				-0-
01		2325 N	2094	-0-	-231	-0-	2094	2				-0-
*02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2				-0-
-----												
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
09		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3669	2	1 9	N	1	-0-
10		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			1 8	-0-
11		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2				-0-
12		3596 X	3452	-0-	-144	-0-	3452	2				-0-
01		3596 X	3531	-0-	-65	-0-	3531	2				-0-
02		3364 X	3127	-0-	-237	-0-	3127	2				-0-
-----												
LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
09		2070 X	1740	-0-	-330	-0-	1740	2				-0-
10		2139 X	1503	-0-	-636	-0-	1503	2				-0-
11		1920 N	1399	-0-	-521	-0-	1399	2				-0-
12		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2				-0-
01		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2				-0-
*02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2				-0-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950												
09		2250 X	1634	-0-	-616	-0-	1634	2				-0-
10		2325 X	1826	-0-	-499	-0-	1826	2				-0-
11		2070 N	1948	-0-	-122	-0-	1948	2				-0-
12		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2				-0-
01		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2				-0-
*02		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2				-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652												
09		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4109	2	2 9	N	2	-0-
10		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2				-0-
11		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2				-0-
12		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2				-0-
01		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2				-0-
02		3683 X	3475	-0-	-208	-0-	3475	2				-0-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
09		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2				-0-
10		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2				-0-
11		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2				-0-
12		3100 X	3085	-0-	-15	-0-	3085	2				-0-
01		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2				-0-
*02		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2				-0-
-----												
LINCCEUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
09		1920 N	1888	-0-	-32	-0-	1888	2				-0-
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2				-0-
11		1860 N	1732	-0-	-128	-0-	1732	2				-0-
12		1953 N	1422	-0-	-531	-0-	1422	2				-0-
01		2077 N	1582	-0-	-495	-0-	1582	2				-0-
*02		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294												
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504												
09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
09		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131												
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
09		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
09		6840 X	6242	-0-	-598	-0-	6240	2	2 9	N	2	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2983	2	1	9	N	-0-
10		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-
11		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-
12		3069 X	2556	-0-	-513	-0-	2556	2			N	-0-
01		3224 X	2781	-0-	-443	-0-	2781	2			N	-0-
02		3016 X	2397	-0-	-619	-0-	2397	2			N	-0-
-----												
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
09		1830 N	1460	-0-	-370	-0-	1460	2			N	-0-
10		1643 N	1388	-0-	-255	-0-	1388	2			N	-0-
11		1590 N	1400	-0-	-190	-0-	1400	2			N	-0-
12		1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			N	-0-
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-
*02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
09		3510 X	3183	-0-	-327	-0-	3183	2			N	-0-
10		3627 X	3353	-0-	-274	-0-	3353	2			N	-0-
11		3510 X	3037	-0-	-473	-0-	3037	2			N	-0-
12		3627 X	3341	-0-	-286	-0-	3341	2			N	-0-
01		3627 X	2902	-0-	-725	-0-	2902	2			N	-0-
02		3132 X	2896	-0-	-236	-0-	2896	2			N	-0-
-----												
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
09		1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			N	-0-
10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-
11		1170 N	1105	-0-	-65	-0-	1105	2			N	-0-
12		1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			N	-0-
01		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			N	-0-
02		1073 N	1044	-0-	-29	-0-	1044	2			N	-0-
-----												
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844												
09		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-
10		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-
11		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-
12		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-
01		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-
*02		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-
-----												
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814												
09		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-
10		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-
11		3840 X	3614	-0-	-226	-0-	3614	2			N	-0-
12		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-
01		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-
*02		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130												
09		7110 X	6135	-0-	-975	-0-	6135	2			N	-0-
10		7347 X	5721	-0-	-1626	-0-	5721	2			N	-0-
11		7110 X	5425	-0-	-1685	-0-	5425	2			N	-0-
12		7347 X	3206	-0-	-4141	-0-	3206	2			N	-0-
01		7347 X	2403	-0-	-4944	-0-	2403	2			N	-0-
02		5945 X	2412	-0-	-3533	-0-	2412	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-		3221	2			-0-
10		3255 X	3251	-0-	-4	-0-		3251	2			-0-
11		3150 X	3031	-0-	-119	-0-		3031	2			-0-
12		3255 X	3213	-0-	-42	-0-		3213	2			-0-
01		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-		3319	2			-0-
*02		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-		3110	2			-0-
-----												
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
09		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N		-0-
10		806 N	-0-	-0-	-806	-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-
-----												
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
09		5580 X	3182	-0-	-2398	-0-		3182	2			-0-
10		5766 X	3491	-0-	-2275	-0-		3491	2			-0-
11		5580 X	3679	-0-	-1901	-0-		3679	2			-0-
12		4433 X	3116	-0-	-1317	-0-		3116	2			-0-
01		3813 X	2653	-0-	-1160	-0-		2653	2			-0-
02		3567 X	2786	-0-	-781	-0-		2786	2			-0-
-----												
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
09		1740 N	1705	-0-	-35	-0-		1705	2			-0-
10		1798 N	1639	-0-	-159	-0-		1639	2			-0-
11		1710 N	1433	-0-	-277	-0-		1433	2			-0-
12		1767 N	1607	-0-	-160	-0-		1607	2			-0-
01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		1684	2			-0-
*02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		1897	2			-0-
-----												
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357	2			-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1267	2			-0-
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1186	2			-0-
12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		1138	2			-0-
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1166	2			-0-
*02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131	2			-0-
-----												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-		803	2			-0-
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-		835	2			-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-		821	2			-0-
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-		824	2			-0-
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-		807	2			-0-
*02		760 N	760	-0-	-0-	-0-		760	2			-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
09		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-		4458	2			-0-
10		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-		4631	2			-0-
11		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-		3866	2			-0-
12		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-		4283	2			-0-
01		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-		4421	2			-0-
*02		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-		6902	2			-0-

-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926														
-----														
09		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613														
-----														
09		2100 X	148	-0-	-1952	-0-	148	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089														
-----														
09		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736														
-----														
09		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457														
-----														
09		480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156														
-----														
09		3180 X	2637	-0-	-543	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
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-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09		5010 X	3102	-0-	-1908	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730															
09		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940															
09		1487 N	590	-0-	-897	-0-	590	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010															
09		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835															
09		2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001															
09		5850 X	3319	-0-	-2531	-0-	3317	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
-----															
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510															
09		6420 X	4196	-0-	-2224	-0-	4196	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-
01		1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-
02		1247 N	1145	-0-	-102	-0-	1145	2			N	-0-
-----												
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
09		1650 N	948	-0-	-702	-0-	948	2			N	-0-
10		1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2			N	-0-
11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-
12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-
01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-
02		1769 N	1693	-0-	-76	-0-	1693	2			N	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
09		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2656	2	4	9	N	-0-
10		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-
11		3000 N	3116	-0-	116	116	3116	2			N	-0-
12		3100 N	3246	-0-	146	262	3246	2			N	-0-
01		3100 N	3067	-0-	-33	229	3067	2			N	-0-
*02		3516 X	3287	-0-	-229	-0-	3287	2			N	-0-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
09		4230 X	4034	-0-	-196	-0-	4034	2			N	-0-
10		4371 X	3685	-0-	-686	-0-	3685	2			N	-0-
11		4230 X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			N	-0-
12		4371 X	3659	-0-	-712	-0-	3659	2			N	-0-
01		4371 X	3503	-0-	-868	-0-	3503	2			N	-0-
02		3886 X	3524	-0-	-362	-0-	3524	2			N	-0-
-----												
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
09		2100 N	112	-0-	-1988	-0-	112	2			N	-0-
10		1953 N	41	-0-	-1912	-0-	41	2			N	-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-				N	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
09		1590 N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-
10		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-
12		1643 N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-
*02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-
-----												
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
09		3000 N	2882	-0-	-118	344	2882	2			N	-0-
10		3100 N	3182	-0-	82	426	3182	2			N	-0-
11		3002 X	2576	-0-	-426	-0-	2576	2			N	-0-
12		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-
01		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-
02		870 X	322	-0-	-548	-0-	322	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028														
M	O	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
09		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	2	1	9	N	1	1 8	-0-
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-
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446														
09		6900 X	6615	-0-	-285	-0-	6615	2			N	-0-		-0-
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-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916														
09		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1	1 8	-0-
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-
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850														
09		210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-		-0-
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-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966														
09		720 N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-		-0-
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-
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732														
09		4620 X	3900	-0-	-720	-0-	3900	2			N	-0-		-0-
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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978														
09		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2		1	9	N	1		1	8	-0-
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-
-----																	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260																	
09		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7682	2		1	9	N	1		1	8	-0-
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-
-----																	
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710																	
09		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2				N	-0-				-0-
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-
-----																	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742																	
09		1710 N	1560	-0-	-150	-0-	1560	2				N	-0-				-0-
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-
-----																	
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830																	
09		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2				N	-0-				-0-
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	-0-	2916	2				N	-0-				-0-
-----																	
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336																	
09		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2				N	-0-				-0-
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-
-----																	
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822																	
09		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2				N	-0-				-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		5400 X	4334	-0-	-1066	-0-	4334 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834												
09		480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
09		3000 N	3845	-0-	845	845	3841 2	4 9	N	4	4 8	-0-
10		3100 N	2263	-0-	-837	8	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-
-----												
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798												
09		4470 X	2959	-0-	-1511	-0-	2959 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712												
09		5100 X	4616	-0-	-484	-0-	4616 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475												
09		21870 X	15119	-0-	-6751	-0-	15119 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726												
09		3960 X	3790	-0-	-170	-0-	3789 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
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
09		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
09		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832												
09		1920 N	1868	-0-	-52	-0-	1868 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274												
09		6240 X	6182	-0-	-58	-0-	6182 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410												
09		1740 N	1110	-0-	-630	-0-	1110 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2			N	-0-	-0-
10		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245 2			N	-0-	-0-
11		1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1147 2			N	-0-	-0-
12		1271 N	1140	-0-	-131	-0-	1140 2			N	-0-	-0-
01		1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185 2			N	-0-	-0-
*02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 2			N	-0-	-0-
10		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2			N	-0-	-0-
11		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2			N	-0-	-0-
12		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2			N	-0-	-0-
01		4123 X	3637	-0-	-486	-0-	3637 2			N	-0-	-0-
02		3857 X	3470	-0-	-387	-0-	3470 2			N	-0-	-0-
-----												
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914												
09		1410 N	1386	-0-	-24	-0-	1386 2			N	-0-	-0-
10		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424 2			N	-0-	-0-
11		1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1269 2			N	-0-	-0-
12		1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1323 2			N	-0-	-0-
01		1426 N	1288	-0-	-138	-0-	1288 2			N	-0-	-0-
*02		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2			N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
09		6630 X	6254	-0-	-376	-0-	6254 2			N	-0-	-0-
10		6851 X	5546	-0-	-1305	-0-	5546 2			N	-0-	-0-
11		6630 X	5563	-0-	-1067	-0-	5563 2			N	-0-	-0-
12		6758 X	5576	-0-	-1182	-0-	5576 2			N	-0-	-0-
01		6448 X	5424	-0-	-1024	-0-	5424 2			N	-0-	-0-
02		6032 X	4918	-0-	-1114	-0-	4918 2			N	-0-	-0-
-----												
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432												
09		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2			N	-0-	-0-
10		4402 X	3971	-0-	-431	-0-	3971 2			N	-0-	-0-
11		4260 X	3843	-0-	-417	-0-	3843 2			N	-0-	-0-
12		4402 X	3564	-0-	-838	-0-	3564 2			N	-0-	-0-
01		4402 X	3934	-0-	-468	-0-	3934 2			N	-0-	-0-
*02		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 2			N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
09		6060 X	2724	-0-	-3336	-0-	2724 2			N	-0-	-0-
10		3968 X	2876	-0-	-1092	-0-	2876 2			N	-0-	-0-
11		2670 X	2406	-0-	-264	-0-	2406 2			N	-0-	-0-
12		2821 X	2463	-0-	-358	-0-	2463 2			N	-0-	-0-
01		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2			N	-0-	-0-
02		2697 X	2104	-0-	-593	-0-	2104 2			N	-0-	-0-
-----												
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
09		4020 X	3567	-0-	-453	-0-	3567 2			N	-0-	-0-
10		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 2			N	-0-	-0-
11		4020 X	3976	-0-	-44	-0-	3976 2			N	-0-	-0-
12		4154 X	3991	-0-	-163	-0-	3991 2			N	-0-	-0-
01		4247 X	3885	-0-	-362	-0-	3885 2			N	-0-	-0-
02		3973 X	3162	-0-	-811	-0-	3162 2			N	-0-	-0-
-----												
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
09		3720 X	3567	-0-	-153	-0-	3566 2	1 9		N	1	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		5160 X	4899	-0-	-261	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020														
09		3780 X	3316	-0-	-464	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730														
09		5820 X	4875	-0-	-945	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180														
09		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8064	2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----														
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972														
09		3150 X	2935	-0-	-215	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310														
09		1920 N	1713	-0-	-207	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068														
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
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-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810												
09		5010 X	4893	-0-	-117	-0-	4893 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
09		8850 X	5330	-0-	-3520	-0-	5330 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
09		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-				N	-0-	-0-
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-
-----												
CORY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
09		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
09		900 N	778	-0-	-122	-0-	778 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830															
09		3000 X	2958	-0-	-42	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664															
09		3660 X	2853	-0-	-807	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824															
09		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4544	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
-----															
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
-----															
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634															
09		5340 X	5195	-0-	-145	-0-	5195	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322															
09		5430 X	2386	-0-	-3044	-0-	2385	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2550 N	2144	-0-	-406	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776														
09		5730 X	5546	-0-	-184	-0-	5545	2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----														
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171														
09		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5711	2	3 9	N	3	3 8		-0-
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-
-----														
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754														
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-	2		N	-0-			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
*02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849														
09		3810 X	2858	-0-	-952	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126														
09		9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9099	2	12 9	N	11	1 8		92
10		9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9554	2	11 9	N	10			102
11		8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8981	2	9 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
-----														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722														
09		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
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-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		5940 X	5301	-0-	-639	-0-	5301 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860												
09		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
09		5130 X	223	-0-	-4907	-0-	223 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878												
09		17730 X	16620	-0-	-1110	-0-	16619 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
09		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
09		2640 X	2447	-0-	-193	-0-	2447 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
09		5340 X	5173	-0-	-167	-0-	5172 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7871 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
09		11310 X	9069	-0-	-2241	-0-	9069 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
09		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
09		4380 X	4108	-0-	-272	-0-	4108 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
09		3690 X	2175	-0-	-1515	-0-	2173 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
09		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3689 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		6750 X	3859	-0-	-2891	-0-	3859 2				-0-
10		6975 X	4205	-0-	-2770	-0-	4205 2				-0-
11		6360 X	4716	-0-	-1644	-0-	4716 2				-0-
12		5456 X	4463	-0-	-993	-0-	4463 2				-0-
01		4216 X	3473	-0-	-743	-0-	3473 2				-0-
02		4553 X	2644	-0-	-1909	-0-	2644 2				-0-
-----											
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450											
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2				-0-
10		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2				-0-
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2				-0-
12		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2				-0-
01		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2				-0-
*02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2				-0-
-----											
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084											
09		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 2				-0-
10		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2				-0-
11		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2				-0-
12		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2				-0-
01		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2				-0-
*02		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2				-0-
-----											
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692											
09		6780 X	6330	-0-	-450	-0-	6329 2	1 9	N	1 8	-0-
10		7006 X	6515	-0-	-491	-0-	6515 2				-0-
11		6720 X	6200	-0-	-520	-0-	6200 2				-0-
12		6727 X	6217	-0-	-510	-0-	6217 2				-0-
01		6572 X	6198	-0-	-374	-0-	6198 2				-0-
02		6119 X	5616	-0-	-503	-0-	5616 2				-0-
-----											
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773											
09		2520 X	592	-0-	-1928	-0-	592 2				-0-
10		2604 X	336	-0-	-2268	-0-	336 2				-0-
11		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 2				-0-
12		12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	12320 2				-0-
01		12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	12565 2				-0-
*02		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	11395 2				-0-
-----											
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450											
09		930 N	648	-0-	-282	-0-	648 2				-0-
10		775 N	599	-0-	-176	-0-	599 2				-0-
11		720 N	596	-0-	-124	-0-	596 2				-0-
12		682 N	611	-0-	-71	-0-	611 2				-0-
01		589 N	556	-0-	-33	-0-	556 2				-0-
*02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2				-0-
-----											
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990											
09		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349 2				-0-
10		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516 2				-0-
11		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687 2				-0-
12		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504 2				-0-
01		10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10133 2				-0-
*02		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8704 2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		5280 X	4903	-0-	-377	-0-	4902	2	1	9	N	-0-
10		5456 X	4604	-0-	-852	-0-	4604	2			N	-0-
11		5280 X	4805	-0-	-475	-0-	4805	2			N	-0-
12		5270 X	4787	-0-	-483	-0-	4787	2			N	-0-
01		5177 X	4627	-0-	-550	-0-	4627	2			N	-0-
02		4727 X	4450	-0-	-277	-0-	4450	2			N	-0-
-----												
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
09		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-
10		4960 X	4618	-0-	-342	-0-	4618	2			N	-0-
11		4800 X	4299	-0-	-501	-0-	4299	2			N	-0-
12		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-
01		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-
02		4640 X	4533	-0-	-107	-0-	4533	2			N	-0-
-----												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
09		3150 X	2723	-0-	-427	-0-	2723	2			N	-0-
10		3255 X	2937	-0-	-318	-0-	2937	2			N	-0-
11		3150 X	3006	-0-	-144	-0-	3006	2			N	-0-
12		3255 X	2961	-0-	-294	-0-	2961	2			N	-0-
01		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-
02		2900 X	2701	-0-	-199	-0-	2701	2			N	-0-
-----												
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-
10		1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			N	-0-
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-
12		1798 N	1529	-0-	-269	-0-	1529	2			N	-0-
01		1798 N	995	-0-	-803	-0-	995	2			N	-0-
02		1682 N	960	-0-	-722	-0-	960	2			N	-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
09		4740 X	4685	-0-	-55	-0-	4685	2			N	-0-
10		4898 X	4712	-0-	-186	-0-	4712	2			N	-0-
11		4740 X	4133	-0-	-607	-0-	4133	2			N	-0-
12		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-
01		4836 X	4203	-0-	-633	-0-	4203	2			N	-0-
*02		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-
-----												
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
09		5850 X	4050	-0-	-1800	-0-	4050	2			N	-0-
10		6045 X	3096	-0-	-2949	-0-	3096	2			N	-0-
11		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-
12		4898 X	3722	-0-	-1176	-0-	3722	2			N	-0-
01		4247 X	4180	-0-	-67	-0-	4180	2			N	-0-
*02		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-
-----												
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
09		2190 X	878	-0-	-1312	-0-	878	2			N	-0-
10		2263 X	891	-0-	-1372	-0-	891	2			N	-0-
11		2190 X	1332	-0-	-858	-0-	1332	2			N	-0-
12		2263 X	1509	-0-	-754	-0-	1509	2			N	-0-
01		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-
02		1276 N	1139	-0-	-137	-0-	1139	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
M	O	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
09		3300 X	2672	-0-	-628	-0-	2672	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
09		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
09		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4013	2	1 9	N	1	-0-
10		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2	N	-0-	1 8	-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-
-----												
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
09		12780 X	12489	-0-	-291	-0-	12489	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
09		3270 X	2938	-0-	-332	-0-	2938	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
09		4770 X	4126	-0-	-644	-0-	4126	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
09		6900 X	4458	-0-	-2442	-0-	4458	2	N	-0-		-0-
10		7130 X	3243	-0-	-3887	-0-	3243	2	N	-0-		-0-
11		6900 X	4292	-0-	-2608	-0-	4292	2	N	-0-		-0-
12		5673 X	2479	-0-	-3194	-0-	2479	2	N	-0-		-0-
01		4619 X	2306	-0-	-2313	-0-	2306	2	N	-0-		-0-
*02		10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2	N	-0-		-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5833 2		1 9	N	1	1 8	-0-
10		5394 X	3434	-0-	-1960	-0-	3434 2			N	-0-		-0-
11		5220 X	2857	-0-	-2363	-0-	2857 2			N	-0-		-0-
12		5394 X	4829	-0-	-565	-0-	4829 2			N	-0-		-0-
01		5394 X	4505	-0-	-889	-0-	4505 2			N	-0-		-0-
02		5046 X	4207	-0-	-839	-0-	4207 2			N	-0-		-0-
-----													
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965													
09		81120 X	77265	-0-	-3855	-0-	77264 2		1 9	N	1	1 8	-0-
10		83824 X	74296	-0-	-9528	-0-	74296 2			N	-0-		-0-
11		81120 X	68847	-0-	-12273	-0-	68847 2			N	-0-		-0-
12		79856 X	74519	-0-	-5337	-0-	74519 2			N	-0-		-0-
01		79856 X	75136	-0-	-4720	-0-	75136 2			N	-0-		-0-
02		74704 X	70549	-0-	-4155	-0-	70549 2			N	-0-		-0-
-----													
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994													
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2			N	-0-		-0-
10		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2			N	-0-		-0-
11		1440 N	1362	-0-	-78	-0-	1362 2			N	-0-		-0-
12		1488 N	1284	-0-	-204	-0-	1284 2			N	-0-		-0-
01		1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414 2			N	-0-		-0-
*02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2			N	-0-		-0-
-----													
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404													
09		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 2			N	-0-		-0-
10		5952 X	2704	-0-	-3248	-0-	2704 2			N	-0-		-0-
11		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016 2			N	-0-		-0-
12		7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603 2			N	-0-		-0-
01		5952 X	4076	-0-	-1876	-0-	4076 2			N	-0-		-0-
02		5568 X	3250	-0-	-2318	-0-	3250 2			N	-0-		-0-
-----													
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981													
09		5100 X	3938	-0-	-1162	-0-	3938 2			N	-0-		-0-
10		5270 X	4311	-0-	-959	-0-	4311 2			N	-0-		-0-
11		4890 X	4109	-0-	-781	-0-	4109 2			N	-0-		-0-
12		5053 X	3823	-0-	-1230	-0-	3823 2			N	-0-		-0-
01		5053 X	4328	-0-	-725	-0-	4328 2			N	-0-		-0-
*02		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2			N	-0-		-0-
-----													
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202													
09		5790 X	4968	-0-	-822	-0-	4966 2		2 9	N	2	2 8	-0-
10		5983 X	3376	-0-	-2607	-0-	3376 2			N	-0-		-0-
11		5790 X	5348	-0-	-442	-0-	5348 2			N	-0-		-0-
12		5983 X	4860	-0-	-1123	-0-	4860 2			N	-0-		-0-
01		5983 X	5298	-0-	-685	-0-	5298 2			N	-0-		-0-
02		5162 X	4669	-0-	-493	-0-	4669 2			N	-0-		-0-
-----													
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050													
09		6870 X	6079	-0-	-791	-0-	6077 2		2 9	N	2	2 8	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6161	2		3 9	N	3	3 8		-0-
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-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786															
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
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-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934															
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	3208	-0-	3208	3208	3208	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334															
09		13620 X	9613	-0-	-4007	-0-	9612	2		1 9	N	1	1 8		-0-
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-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180															
09		4050 X	3750	-0-	-300	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
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-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086															
09		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-			-0-
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-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394															
09		3030 X	2751	-0-	-279	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
09		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510															
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380															
09		10830 X	10799	-0-	-31	-0-	10799	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727															
09		8250 X	7444	-0-	-806	-0-	7444	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938															
09		9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066															
09		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2775	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
-----															
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482															
09		2820 X	2242	-0-	-578	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
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-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO Energy Inc. //CONT.// 945936														
Garwood, Carleen Gas Unit WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656														
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
09		11730 X	10010	-0-	-1720	-0-	10010	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
Taylor Gas Unit WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177														
09		270 N	171	-0-	-99	-0-	171	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
Steakley Gas Unit WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068														
09		6630 X	5958	-0-	-672	-0-	5958	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
Mitchell Unit No. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006														
09		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7264	2	3 9	N	3	3 8		-0-
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-
-----														
McGrew Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298														
09		9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
Chamberlain Gas Unit No. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640														
09		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-			-0-
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-	2		N	-0-			-0-
-----														
Hill Gas Unit WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396														
09		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
10		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
11		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
12		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
01		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
*02		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	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 #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
							CODE	CODE			CODE	CODE			
												BALANCE			
09		2790 X	2405	-0-	-385	-0-	2403	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10		2883 X	2613	-0-	-270	-0-	2613	2			N	-0-			-0-
11		2190 X	1999	-0-	-191	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
12		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	4010	-0-	910	-0-	910	2			N	-0-			-0-
*02		2900 N	3552	-0-	652	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278															
09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
10		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
12		1519 N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
*02		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420															
09		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-			-0-
10		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
11		3240 X	3055	-0-	-185	-0-	3055	2			N	-0-			-0-
12		3348 X	3043	-0-	-305	-0-	3043	2			N	-0-			-0-
01		3348 X	3273	-0-	-75	-0-	3273	2			N	-0-			-0-
*02		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-			-0-
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072															
09		3750 X	3438	-0-	-312	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
10		3875 X	3271	-0-	-604	-0-	3271	2			N	-0-			-0-
11		3750 X	2041	-0-	-1709	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
12		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-			-0-
01		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-			-0-
02		3335 X	3283	-0-	-52	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496															
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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750															
09		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3818	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-			-0-
11		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
12		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-			-0-
01		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-			-0-
*02		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-			-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176															
09		2850 X	2662	-0-	-188	-0-	2661	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		6300 X	5221	-0-	-1079	-0-	5221 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312												
09		9210 X	8790	-0-	-420	-0-	8790 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
09		5850 X	4004	-0-	-1846	-0-	4004 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256												
09		2610 X	2413	-0-	-197	-0-	2413 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614												
09		3300 X	3170	-0-	-130	-0-	3170 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026												
09		8490 X	7195	-0-	-1295	-0-	7195 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
09		4320 X	3649	-0-	-671	-0-	3649 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198												
M	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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----												
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770												
09	5070	X	4933	-0-	-137	-0-	4932	2	1	9	N	-0-
10	5239	X	5134	-0-	-105	-0-	5134	2			N	-0-
11	5070	X	4792	-0-	-278	-0-	4792	2			N	-0-
12	5239	X	4877	-0-	-362	-0-	4877	2			N	-0-
01	5146	X	4743	-0-	-403	-0-	4743	2			N	-0-
02	4814	X	4375	-0-	-439	-0-	4375	2			N	-0-
-----												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492												
09	5370	X	3743	-0-	-1627	-0-	3743	2			N	-0-
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-
11	5370	X	3245	-0-	-2125	-0-	3245	2			N	-0-
12	5549	X	4523	-0-	-1026	-0-	4523	2			N	-0-
01	5549	X	4252	-0-	-1297	-0-	4252	2			N	-0-
*02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-
-----												
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488												
09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-
10	8401	X	8108	-0-	-293	-0-	8108	2			N	-0-
11	8130	X	7787	-0-	-343	-0-	7787	2			N	-0-
12	8401	X	7572	-0-	-829	-0-	7572	2			N	-0-
01	8401	X	7760	-0-	-641	-0-	7760	2			N	-0-
02	7859	X	7233	-0-	-626	-0-	7233	2			N	-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021												
09	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11896	2	51	9	N	-0-
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-
11	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2			N	-0-
12	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-
01	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-
*02	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-
01	2263	N	1355	-0-	-908	-0-	1355	2			N	-0-
02	2117	N	1855	-0-	-262	-0-	1855	2			N	-0-
-----												
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
09	13590	X	13128	-0-	-462	-0-	13128	2			N	-0-
10	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14115	2			N	-0-
11	13590	X	12848	-0-	-742	-0-	12848	2			N	-0-
12	14043	X	12881	-0-	-1162	-0-	12881	2			N	-0-
01	14043	X	13606	-0-	-437	-0-	13606	2			N	-0-
02	13137	X	12113	-0-	-1024	-0-	12113	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6817	2	1	9	N	1	-0-
10		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	1 8	-0-
11		6390 X	6060	-0-	-330	-0-	6060	2			N		-0-
12		6603 X	5913	-0-	-690	-0-	5913	2			N		-0-
01		6603 X	6444	-0-	-159	-0-	6444	2			N		-0-
02		6177 X	6028	-0-	-149	-0-	6028	2			N		-0-
-----													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818													
09		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N		-0-
10		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N		-0-
11		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N		-0-
12		3565 X	3356	-0-	-209	-0-	3356	2			N		-0-
01		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N		-0-
*02		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N		-0-
-----													
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442													
09		4860 X	4798	-0-	-62	-0-	4798	2			N		-0-
10		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N		-0-
11		4860 X	4843	-0-	-17	-0-	4843	2			N		-0-
12		5022 X	4839	-0-	-183	-0-	4839	2			N		-0-
01		5022 X	4414	-0-	-608	-0-	4414	2			N		-0-
02		4698 X	4017	-0-	-681	-0-	4017	2			N		-0-
-----													
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312													
09		3990 X	3610	-0-	-380	-0-	3610	2			N		-0-
10		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N		-0-
11		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N		-0-
12		4123 X	3582	-0-	-541	-0-	3582	2			N		-0-
01		4123 X	3863	-0-	-260	-0-	3863	2			N		-0-
*02		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N		-0-
-----													
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519													
09		4110 X	3856	-0-	-254	-0-	3856	2			N		-0-
10		4278 X	3677	-0-	-601	-0-	3677	2			N		-0-
11		4140 X	3707	-0-	-433	-0-	3707	2			N		-0-
12		4278 X	3779	-0-	-499	-0-	3779	2			N		-0-
01		4092 X	3478	-0-	-614	-0-	3478	2			N		-0-
02		3741 X	3596	-0-	-145	-0-	3596	2			N		-0-
-----													
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792													
09		6600 X	6187	-0-	-413	-0-	6187	2			N		-0-
10		6820 X	5078	-0-	-1742	-0-	5078	2			N		-0-
11		6480 X	5057	-0-	-1423	-0-	5057	2			N		-0-
12		6634 X	5541	-0-	-1093	-0-	5541	2			N		-0-
01		6479 X	5638	-0-	-841	-0-	5638	2			N		-0-
02		5974 X	5012	-0-	-962	-0-	5012	2			N		-0-
-----													
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890													
09		7260 X	5876	-0-	-1384	-0-	5876	2			N		-0-
10		7502 X	5916	-0-	-1586	-0-	5916	2			N		-0-
11		6690 X	5719	-0-	-971	-0-	5719	2			N		-0-
12		6324 X	5952	-0-	-372	-0-	5952	2			N		-0-
01		6169 X	5109	-0-	-1060	-0-	5109	2			N		-0-
02		5684 X	5573	-0-	-111	-0-	5573	2			N		-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011										TOTAL DEPTH	13902	PERF.10828	- 11522				
M	O	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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
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-	
-----																	
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010										TOTAL DEPTH	13775	PERF.11048	- 12202				
09	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	3536	2		N	-0-					-0-	
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-	
-----																	
ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010										TOTAL DEPTH	14098	PERF.12658	- 13290				
09	6000	X	2817	-0-	-3183	-0-	2817	2		N	-0-					-0-	
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-	
-----																	
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010										TOTAL DEPTH	15900	PERF.12120	- 15080				
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
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-	
-----																	
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010										TOTAL DEPTH	15741	PERF.11984	- 15654				
09	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	1302	2		N	-0-					-0-	
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-	
-----																	
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011										TOTAL DEPTH	12650	PERF. 9883	- 10084				
09	1230	N	798	-0-	-432	-0-	798	2		N	-0-					-0-	
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-	
-----																	
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011										TOTAL DEPTH	14925	PERF.12002	- 14206				
09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2		N	-0-					-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010													TOTAL DEPTH	13210	PERF.11157 - 13135
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6779 2	8 9	N	7	1 8		193		
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		
-----															
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010													TOTAL DEPTH	12100	PERF.10988 - 11784
09		2130 X	2108	-0-	-22	-0-	2108 2		N	-0-			-0-		
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-		
-----															
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010													TOTAL DEPTH	13995	PERF.11680 - 13298
09		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		N	-0-			-0-		
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-		
-----															
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010													TOTAL DEPTH	14665	PERF.11818 - 12624
09		810 X	578	-0-	-232	-0-	578 2		N	-0-			-0-		
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-		
-----															
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010													TOTAL DEPTH	14374	PERF.14160 - 14320
09		3000 N	4561	-0-	1561	1561	4560 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
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-		
-----															
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010													TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554 - 11712
09		8760 X	8543	-0-	-217	-0-	8543 2		N	-0-			-0-		
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-		
-----															
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011													TOTAL DEPTH	13300	PERF.12006 - 13070
09		5130 X	4708	-0-	-422	-0-	4708 2		N	-0-			-0-		
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-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
09		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
09		9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	9123 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
09		9150 X	8302	-0-	-848	-0-	8301 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
09		6660 X	5683	-0-	-977	-0-	5682 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266												
09		4590 X	4037	-0-	-553	-0-	4037 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
09		8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
09		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		5610 X	5032	-0-	-578	-0-	-0-	5032	2	N	-0-	-0-
10		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	-0-	5808	2	N	-0-	-0-
11		5610 X	5598	-0-	-12	-0-	-0-	5598	2	N	-0-	-0-
12		5797 X	5694	-0-	-103	-0-	-0-	5694	2	N	-0-	-0-
01		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	-0-	6133	2	N	-0-	-0-
02		5423 X	4996	-0-	-427	-0-	-0-	4996	2	N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
09		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-	-0-
10		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	2	N	-0-	-0-
11		2190 N	2089	-0-	-101	-0-	-0-	2089	2	N	-0-	-0-
12		2263 N	2156	-0-	-107	-0-	-0-	2156	2	N	-0-	-0-
01		2263 N	2054	-0-	-209	-0-	-0-	2054	2	N	-0-	-0-
02		2030 N	1985	-0-	-45	-0-	-0-	1985	2	N	-0-	-0-
-----												
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
09		7470 X	6471	-0-	-999	-0-	-0-	6471	2	N	-0-	-0-
10		7719 X	6132	-0-	-1587	-0-	-0-	6132	2	N	-0-	-0-
11		7380 X	6036	-0-	-1344	-0-	-0-	6036	2	N	-0-	-0-
12		7471 X	6200	-0-	-1271	-0-	-0-	6200	2	N	-0-	-0-
01		6944 X	6092	-0-	-852	-0-	-0-	6092	2	N	-0-	-0-
02		6264 X	5472	-0-	-792	-0-	-0-	5472	2	N	-0-	-0-
-----												
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
09		12300 X	10330	-0-	-1970	-0-	-0-	10330	2	N	-0-	-0-
10		12710 X	9792	-0-	-2918	-0-	-0-	9792	2	N	-0-	-0-
11		12150 X	9518	-0-	-2632	-0-	-0-	9518	2	N	-0-	-0-
12		11780 X	8792	-0-	-2988	-0-	-0-	8792	2	N	-0-	-0-
01		11532 X	10240	-0-	-1292	-0-	-0-	10240	2	N	-0-	-0-
02		9976 X	7941	-0-	-2035	-0-	-0-	7941	2	N	-0-	-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
09		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	-0-	6789	2	N	1	-0-
10		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	-0-	8759	2	N	-0-	-0-
11		8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	-0-	8433	2	N	-0-	-0-
12		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	-0-	7802	2	N	-0-	-0-
01		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	-0-	7635	2	N	-0-	-0-
*02		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	-0-	7908	2	N	-0-	-0-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
09		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	-0-	9502	2	N	-0-	-0-
10		8990 X	8946	-0-	-44	-0-	-0-	8946	2	N	-0-	-0-
11		8700 X	7720	-0-	-980	-0-	-0-	7720	2	N	-0-	-0-
12		8990 X	7989	-0-	-1001	-0-	-0-	7989	2	N	-0-	-0-
01		8990 X	7560	-0-	-1430	-0-	-0-	7560	2	N	-0-	-0-
02		8410 X	6808	-0-	-1602	-0-	-0-	6808	2	N	-0-	-0-
-----												
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
09		22350 X	21518	-0-	-832	-0-	-0-	21518	2	N	-0-	-0-
10		23095 X	20161	-0-	-2934	-0-	-0-	20161	2	N	-0-	-0-
11		21930 X	21356	-0-	-574	-0-	-0-	21356	2	N	-0-	-0-
12		22351 X	20681	-0-	-1670	-0-	-0-	20681	2	N	-0-	-0-
01		22351 X	19426	-0-	-2925	-0-	-0-	19426	2	N	-0-	-0-
02		20793 X	18191	-0-	-2602	-0-	-0-	18191	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
09		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798												
09		7680 X	5309	-0-	-2371	-0-	5309 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484												
09		4020 X	3444	-0-	-576	-0-	3444 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844												
09		5670 X	5196	-0-	-474	-0-	5196 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403												
09		18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	18191 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881												
09		6870 X	5694	-0-	-1176	-0-	5694 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		780 N	532	-0-	-248	-0-	532 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
ENGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344												
09		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642												
09		3090 X	2954	-0-	-136	-0-	2954 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756												
09		15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	15005 2	1 9		N	1	1 8
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-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136												
09		9600 X	7313	-0-	-2287	-0-	7313 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774												
09		5760 X	5663	-0-	-97	-0-	5663 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718												
09		8460 X	7379	-0-	-1081	-0-	7379 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160												
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
09		18780 X	12896	-0-	-5884	-0-	12896	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956												
09		5430 X	4919	-0-	-511	-0-	4918	2	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700												
09		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7277	2	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214												
09		6720 X	6498	-0-	-222	-0-	6497	2	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690												
09		11940 X	8746	-0-	-3194	-0-	8745	2	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514												
09		3780 X	3695	-0-	-85	-0-	3695	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
09		10500 X	10395	-0-	-105	-0-	10393	2	N	2	2 8	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	4770 X	4543	-0-	-227	-0-	4543	2			N	-0-	-0-
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-

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												
09	3270 X	3136	-0-	-134	-0-	149	1	2987	2	Y	-0-	-0-
10	3317 X	3139	-0-	-178	-0-	147	1	2992	2	Y	-0-	-0-
11	3090 X	2805	-0-	-285	-0-	111	1	2694	2	Y	-0-	-0-
12	3255 X	2821	-0-	-434	-0-	134	1	2687	2	Y	-0-	-0-
01	3255 X	2770	-0-	-485	-0-	126	1	2616	2	Y	25	25
						28	9					
02	2871 X	2569	-0-	-302	-0-	123	1	2446	2	Y	-0-	25

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626												
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	-0-
10	3379 X	2355	-0-	-1024	-0-	110	1	2245	2	N	-0-	-0-
11	3270 X	847	-0-	-2423	-0-	33	1	814	2	N	-0-	-0-
12	3379 X	2033	-0-	-1346	-0-	97	1	1936	2	N	-0-	-0-
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	2562	2	N	-0-	-0-
02	2204 X	1382	-0-	-822	-0-	66	1	1316	2	N	-0-	-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230												
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	-0-
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-

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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT	-0-
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-



BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.			945936							
MITCHELL UNIT III			WELL #: 8	RRCID -> 158556	COMPL. DATE 04/06/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8525	- 9420		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
BUCHANAN SWD			WELL #: 1	RRCID -> 199581	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 6667	- 7473		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
FRANKLIN SWD			WELL #: 1	RRCID -> 245333	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5866	- 5930		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
WALSTON GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 252363	COMPL. DATE 06/17/2009	TOTAL DEPTH 13485	PERF. 9434	- 9724		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
HANHART GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 255177	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 14790	PERF. 8690	- 10198		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FM 2096 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260632	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7396 - 7762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LUTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	261193	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF. 8958 - 9660
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015											

ANCHICKS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265340	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	13930	PERF. 9732 - 10502
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

KARRAKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267640	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9168 - 9854
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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
09	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-		N	-0-			-0-
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-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		05499 175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
BONNER, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	11944	PERF.10665 - 10780
09	300 X	113	-0-	-187	-0-	15 1	98 2	N	-0-		199
10	310 X	21	-0-	-289	-0-	3 1	16 2	N	2	172 1	29
						2 9					
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	15 1	101 2	N	205		234
						226 9					
12	372 X	250	-0-	-122	-0-	8 1	55 2	N	170	355 1	49
						187 9					
01	372 X	285	-0-	-87	-0-	9 1	64 2	N	193	190 1	52
						212 9					
*02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	13 1	94 2	N	191	181 1	62
						210 9					

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		900 X	709	-0-	-191	-0-	94 1	615 2		N	-0-	60
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
-----												
BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622												
09		540 X	113	-0-	-427	-0-	15 1	98 2		N	-0-	13
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
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644												
09		1260 X	911	-0-	-349	-0-	121 1	790 2		N	-0-	20
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
-----												
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599												
09		6960 X	5511	-0-	-1449	-0-	731 1	4780 2		N	-0-	97
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
-----												
BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696												
09		150 X	73	-0-	-77	-0-	10 1	63 2		N	-0-	20
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
-----												
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----  
 BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	1992	-0-	-1458	-0-	264	1	1728	2	N	-0-			-0-
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-

-----  
 BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

09	870 X	263	-0-	-607	-0-	35	1	228	2	N	-0-			-0-
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-

-----  
 J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

09	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	304	1	1989	2	N	-0-			20
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

-----  
 J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

09	570 X	167	-0-	-403	-0-	22	1	145	2	N	-0-			57
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

-----  
 J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

09	1050 X	510	-0-	-540	-0-	68	1	442	2	N	-0-			201
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
*02	749 X	749	-0-	-0-	-0-	40	9	660	2	N	-0-			62

-----  
 J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

09	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	142	1	930	2	N	-0-			60
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

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.10905 - 11919
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
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		10
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11153 - 12139
09		1337 X	1337	-0-	-0-	177 1	1160 2	N	-0-		20
10		1161 X	1161	-0-	-0-	157 1	1004 2	N	-0-		20
11		1110 X	1021	-0-	-89	135 1	886 2	N	-0-		20
12		1395 X	988	-0-	-407	125 1	863 2	N	-0-		20
01		1395 X	989	-0-	-406	118 1	871 2	N	-0-		20
02		1305 X	889	-0-	-416	106 1	783 2	N	-0-		20

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.10844 - 11844
09		2142 X	2142	-0-	-0-	259 1	1692 2	N	174		206
						191 9					
10		2046 X	1862	-0-	-184	252 1	1610 2	N	-0-	177 1	29
11		1800 X	1543	-0-	-257	204 1	1339 2	N	-0-		29
12		2201 X	1179	-0-	-1022	149 1	1030 2	N	-0-		29
01		2201 X	1080	-0-	-1121	129 1	951 2	N	-0-		29
02		2059 X	1107	-0-	-952	132 1	975 2	N	-0-		29

JHP OPERATING, LLC		432463		MOORE	WELL #:	1	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.11018 - 11092
09		1125 N	1125	-0-	-0-	35 1	1090 3	N	-0-		-0-		
10		1032 N	1032	-0-	-0-	35 1	997 3	N	-0-		-0-		
11		1022 N	1022	-0-	-0-	35 1	987 3	N	-0-		-0-		
12		1665 N	1665	-0-	-0-	35 1	1630 3	N	-0-		-0-		
*01		2091 N	2091	-0-	-0-	35 1	2056 3	N	-0-		-0-		
*02		2451 N	2451	-0-	-0-	35 1	2416 3	N	-0-		-0-		

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-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
09		354 X	354	-0-	-0-	47 1	307 2	N	-0-		-0-
10		383 X	383	-0-	-0-	52 1	331 2	N	-0-		-0-
11		403 X	403	-0-	-0-	53 1	350 2	N	-0-		-0-
12		372 X	315	-0-	-57	40 1	275 2	N	-0-		-0-
01		441 X	441	-0-	-0-	53 1	388 2	N	-0-		-0-
02		348 X	321	-0-	-27	38 1	283 2	N	-0-		-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 #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005										TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400	- 10420	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006										TOTAL DEPTH	11840	PERF.10334	- 10509	
09	960	X	777	-0-	-183	-0-	103	1	674	2	N	-0-		80
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
-----														
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007										TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648	- 10746	
09	3660	X	13	-0-	-3647	-0-	13	2			N	-0-		25
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

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
ORANSKY, M.B. ET AL		909658										
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850 PERF.10728 - 11457			
09	3420	X	3151	-0-	-269	-0-	573 1	2567 2	N	10		112
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

BARRON (WOODBINE)		05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.		909658										
BARRON, ETHEL B		WELL #:	1	RRCID ->	015372	COMPL. DATE	03/12/1962	TOTAL DEPTH	3285 PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BARRON, ETHEL		05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
BARRON, ETHEL		WELL #:	1	RRCID ->	015373	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	3300 PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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			
09	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129 3		N	-0-		-0-
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-

NOEY GAS UNIT		06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
NOEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	215337	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15500 PERF.13648 - 13938			
09	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137 3		N	-0-		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	6330 X	3345	-0-	-2985 B	-2708	259	1	3086	2	N	-0-	29
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
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598												
09	7560 X	8251	-0-	691 B	-59538	639	1	7612	2	N	-0-	-0-
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-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192												
09	12600 X	12069	-0-	-531 B	-338773	934	1	11135	2	N	-0-	10
10	13020 X	10199	-0-	-2821 B	-338773	805	1	9394	2	N	-0-	10
11	12600 X	-0-	-0-	-12600 B	-338773	689	1	7539	2	N	-0-	10
12	12462 X	8242	-0-	-4220 B	-338773	14	9				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
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588												
09	720 N	611	-0-	-109 B	-0-	47	1	564	2	N	-0-	8
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
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246												
09	6107 X	6107	-0-	-0- B	-0-	473	1	5634	2	N	-0-	8
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
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422												
09	2700 X	2621	-0-	-79 B	-0-	203	1	2418	2	N	-0-	42
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



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
GOOSTREE		WELL #: 2		RRCID -> 205512		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 14920		PERF.14516 - 14526				
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
09	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	142 1	1694	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 205592		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14569 - 14581				
09	3420	X	3106	-0-	-314 B	-0-	240 1	2866	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206564		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15057		PERF.14822 - 14832				
09	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	115 1	1371	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 212484		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 14011		PERF.13334 - 13480				
09	4469	X	4469	-0-	-0- B	-0-	346 1	4123	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 214432		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 14860		PERF.13215 - 13265				
09	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	141 1	1677	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 214436		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 14975		PERF.13238 - 14721				
09	2640	X	1752	-0-	-888 B	-0-	136 1	1616	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 214438		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13326 - 13408				
09	1110	N	562	-0-	-548 B	-0-	44 1	518	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	28 1	328 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300												
09		3532 X	3532	-0-	-0- B	-0-	273 1	3259 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376												
09		20850 X	20165	-0-	-685 B	-0-	20164 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300												
09		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	277 1	982 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117												
09		810 N	661	-0-	-149 B	-0-	145 1	516 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
CL&F OPERATING LLC 154789 MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106												
09		2520 X	1108	-0-	-1412 B	-0-	43 1	1065 2	Y	-0-		17
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

-----															
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202															
09		6660 X	4063	-0-	-2597 B	-0-	158	1	3905	2	Y	-0-			62
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	1			63
01		6696 X	5760	-0-	-936 B	-0-	226	1	5533	2	Y	1			64
02		6235 X	5936	-0-	-299 B	-0-	209	1	5727	2	Y	-0-			64
-----															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090															
09		2220 X	1018	-0-	-1202 B	-0-	40	1	978	2	Y	-0-			25
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	1			26
01		5874 X	5874	-0-	-0- B	-0-	230	1	5643	2	Y	1			27
*02		6592 X	6592	-0-	-0- B	-0-	232	1	6360	2	Y	-0-			27
-----															
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870															
09		3690 X	3276	-0-	-414 B	-0-	3276	2			N	-0-			98
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
-----															
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205															
09		4110 X	1871	-0-	-2239 B	-0-	1871	2			N	-0-			107
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
-----															
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A															
09		6150 X	4658	-0-	-1492 B	-0-	4647	2	11	9	N	10			150
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LAYLINE ENERGY I LLC 491373															
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694															
09		990 X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-			-0-
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	2 8		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2 8		-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															
09		1380 N	1239	-0-	-141 B	-0-	14	1	1225	2	N	-0-			-0-
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

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965															
09		1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	21	1	1861	2	N	-0-			-0-
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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648															
09		3030 X	2003	-0-	-1027 B	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																			
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996													TOTAL DEPTH 14686	PERF.14175 - 14686					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3360 X	3101	-0-	-259 B	-0-	31	1	3070	3	N	-0-	-0-					-0-	
10		3472 X	3291	-0-	-181 B	-0-	3291	3			N	-0-	-0-					-0-	
11		3360 X	3155	-0-	-205 B	-0-	3155	3			N	-0-	-0-					-0-	
12		3317 X	2659	-0-	-658 B	-0-	2658	3	1	9	N	1	1					1	
01		3385 X	3385	-0-	-0- B	-0-	3385	3			N	-0-	-0-					1	
*02		3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	3			N	-0-	-0-					1	
-----																			
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997													TOTAL DEPTH 15856	PERF.15185 - 15683					
09		7061 X	7061	-0-	-0- B	-0-	70	1	6991	2	N	-0-	-0-					-0-	
10		7294 X	7294	-0-	-0- B	-0-	7294	3			N	-0-	-0-					-0-	
11		6812 X	6812	-0-	-0- B	-0-	6812	3			N	-0-	-0-					-0-	
12		5744 X	5744	-0-	-0- B	-0-	5743	3	1	9	N	1	1					1	
01		6303 X	6303	-0-	-0- B	-0-	6303	3			N	-0-	-0-					1	
*02		5587 X	5587	-0-	-0- B	-0-	5587	3			N	-0-	-0-					1	
-----																			
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997													TOTAL DEPTH 15150	PERF.14622 - 14906					
09		3510 X	3140	-0-	-370 B	-0-	3140	2			N	-0-	-0-					-0-	
10		3596 X	3102	-0-	-494 B	-0-	3102	3			N	-0-	-0-					-0-	
11		3240 X	3072	-0-	-168 B	-0-	3072	3			N	-0-	-0-					-0-	
12		3255 X	2815	-0-	-440 B	-0-	2814	3	1	9	N	1	1					1	
01		3255 X	3019	-0-	-236 B	-0-	3019	3			N	-0-	-0-					1	
02		2958 X	2757	-0-	-201 B	-0-	2757	3			N	-0-	-0-					1	
-----																			
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998													TOTAL DEPTH 15100	PERF.14436 - 14821					
09		2460 X	2131	-0-	-329 B	-0-	2131	2			N	-0-	-0-					-0-	
10		2573 X	2093	-0-	-480 B	-0-	2093	3			N	-0-	-0-					-0-	
11		2490 X	1919	-0-	-571 B	-0-	1919	3			N	-0-	-0-					-0-	
12		2573 X	2069	-0-	-504 B	-0-	2068	3	1	9	N	1	1					1	
01		2322 X	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3			N	-0-	-0-					1	
*02		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-	-0-					1	
-----																			
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998													TOTAL DEPTH 14840	PERF.14419 - 14699					
09		4140 X	2001	-0-	-2139 B	-0-	40	1	1961	2	N	-0-	-0-					-0-	
10		2046 X	1545	-0-	-501 B	-0-	1545	3			N	-0-	-0-					-0-	
11		1980 X	1896	-0-	-84 B	-0-	1896	3			N	-0-	-0-					-0-	
12		3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	3065	3	1	9	N	1	1					1	
01		2077 X	1936	-0-	-141 B	-0-	1936	3			N	-0-	-0-					1	
*02		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-	-0-					1	
-----																			
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998													TOTAL DEPTH 15000	PERF.14550 - 14730					
09		1890 N	1794	-0-	-96 B	-0-	1794	2			N	-0-	-0-					-0-	
10		2077 N	1675	-0-	-402 B	-0-	1675	3			N	-0-	-0-					-0-	
11		1890 N	1738	-0-	-152 B	-0-	1738	3			N	-0-	-0-					-0-	
12		1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1670	3	1	9	N	1	1					1	
01		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-	-0-					1	
02		1682 N	1595	-0-	-87 B	-0-	1595	3			N	-0-	-0-					1	
-----																			
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998													TOTAL DEPTH 14830	PERF.14260 - 14730					
09		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	15	1	1456	2	N	-0-	-0-					-0-	
10		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-	-0-					-0-	
11		1680 N	1175	-0-	-505 B	-0-	1175	3			N	-0-	-0-					-0-	
12		1519 N	1071	-0-	-448 B	-0-	1070	3	1	9	N	1	1					1	
01		1333 N	950	-0-	-383 B	-0-	950	3			N	-0-	-0-					1	
02		1131 N	804	-0-	-327 B	-0-	804	3			N	-0-	-0-					1	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3210 X	2930	-0-	-280 B	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930															
09		5280 X	2849	-0-	-2431 B	-0-	28	1	2821	2	N	-0-			-0-
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
-----															
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	117	-0-	117 B	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	38816	-0-	38816 B	-0-	38933	3			Y	-0-			-0-
*01		75619 X	36686	-0-	-38933 B	-0-	36686	3			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	24016	-0-	24016 B	-0-	24016	3			Y	-0-			-0-
-----															
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844															
09		3060 X	3053	-0-	-7 B	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-			1
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
-----															
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122															
09		3000 X	2403	-0-	-597 B	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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
-----															
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973															
09		390 N	99	-0-	-291 B	-0-	1	1	98	2	N	-0-			-0-
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001													TOTAL DEPTH	15000	PERF.13068 - 13297	
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
09		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	14	1	1376	3	N	-0-				-0-
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
-----																
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001													TOTAL DEPTH	13400	PERF.12796 - 12948	
09		4560 X	2797	-0-	-1763 B	-0-	28	1	2769	2	Y	-0-				-0-
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
-----																
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008													TOTAL DEPTH	14047	PERF.12389 - 13530	
09		3960 X	3251	-0-	-709 B	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-				-0-
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
-----																
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009													TOTAL DEPTH	13520	PERF. 9480 - 12059	
09		1860 X	1518	-0-	-342 B	-0-	15	1	1503	2	Y	-0-				1
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
-----																
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008													TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9492 - 12580	
09		3510 X	1902	-0-	-1608 B	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-				1
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
-----																
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001													TOTAL DEPTH	13350	PERF.12822 - 13000	
09		5160 X	4923	-0-	-237 B	-0-	49	1	4874	2	N	-0-				-0-
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
-----																
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008													TOTAL DEPTH	13265	PERF. 9500 - 13066	
09		4620 X	1599	-0-	-3021 B	-0-	16	1	1583	3	Y	-0-				-0-
10		4774 X	3755	-0-	-1019 B	-0-	9	1	3746	3	Y	-0-				-0-
11		3570 X	-0-	-0-	-3570 B	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		3689 X	-0-	-0-	-3689 B	-0-	-0-	-0-			Y	1				1
01		3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
02		1885 X	-0-	-0-	-1885 B	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001													TOTAL DEPTH	14000	PERF.13520	- 13898
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			
09		5790 X	4707	-0-	-1083 B	-0-	51 1	4656 2	N	-0-			-0-			
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			
-----																
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001													TOTAL DEPTH	14120	PERF.13624	- 13964
09		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	6 1	579 2	N	-0-			-0-			
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			
-----																
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002													TOTAL DEPTH	13285	PERF.12915	- 13019
09		8520 X	8296	-0-	-224 B	-0-	82 1	8214 2	Y	-0-			-0-			
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			
-----																
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004													TOTAL DEPTH	13973	PERF.13520	- 13884
09		6295 X	6295	-0-	-0- B	-0-	62 1	6233 2	Y	-0-			27			
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			
-----																
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004													TOTAL DEPTH	14100	PERF.13312	- 13585
09		4890 X	4676	-0-	-214 B	-163003	46 1	4630 2	Y	-0-			28			
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			
-----																
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004													TOTAL DEPTH	14121	PERF.13398	- 13594
09		6810 X	6325	-0-	-485 B	-0-	63 1	6262 2	Y	-0-			-0-			
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			
-----																
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004													TOTAL DEPTH	14100	PERF.13340	- 13618
09		2820 X	2595	-0-	-225 B	-0-	26 1	2569 2	N	-0-			-0-			
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-			



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389															
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
09		720 N	501	-0-	-219 B	-0-	5	1	496	2	N	-0-			-0-
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
-----															
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643															
09		6090 X	5798	-0-	-292 B	-70685	57	1	5741	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----															
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870															
09		8430 X	7620	-0-	-810 B	-0-	75	1	7545	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410															
09		6090 X	5701	-0-	-389 B	-0-	56	1	5645	2	N	-0-			-0-
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
-----															
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741															
09		9145 X	9145	-0-	-0- B	-0-	91	1	9054	2	Y	-0-			-0-
10		10110 X	10110	-0-	-0- B	-0-	10110	3			Y	-0-			-0-
11		12750 X	7578	-0-	-5172 B	-0-	7578	3			Y	-0-			-0-
12		13175 X	7669	-0-	-5506 B	-0-	7668	3	1	9	Y	1			1
01		11081 X	7583	-0-	-3498 B	-0-	7583	3			Y	-0-			1
02		7279 X	6791	-0-	-488 B	-0-	6791	3			Y	-0-			1
-----															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432															
09		4710 X	4270	-0-	-440 B	-0-	42	1	4228	2	N	-0-			-0-
10		4867 X	4275	-0-	-592 B	-0-	4275	3			N	-0-			-0-
11		4440 X	3885	-0-	-555 B	-0-	3885	3			N	-0-			-0-
12		4588 X	2711	-0-	-1877 B	-0-	2710	3	1	9	N	1			1
01		4588 X	3658	-0-	-930 B	-0-	3658	3			N	-0-			1
02		3741 X	2687	-0-	-1054 B	-0-	2687	3			N	-0-			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		COND PROD	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
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-
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580												
09	3330	X	3094	-0-	-236 B	-0-	31	1	3063	2	N	-0-
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
-----												
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846												
09	11634	X	11634	-0-	-0- B	-0-	115	1	11519	2	Y	-0-
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
-----												
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346												
09	7050	X	6939	-0-	-111 B	-0-	69	1	6870	2	Y	-0-
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
-----												
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948												
09	3120	X	2853	-0-	-267 B	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-
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
-----												
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596												
09	7290	X	7166	-0-	-124 B	-0-	71	1	7095	2	N	-0-
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
-----												
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776												
09	6480	X	5824	-0-	-656 B	-0-	58	1	5766	2	Y	-0-
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		4110 X	3695	-0-	-415	B	-0-	37	1	3658	2	-0-
10		3937 X	3629	-0-	-308	B	-0-	3629	3			-0-
11		3810 X	3384	-0-	-426	B	-0-	3384	3			-0-
12		3906 X	2985	-0-	-921	B	-0-	2984	3	1	9	1
01		3904 X	2786	-0-	-1118	B	-0-	2786	3			1
*02		1680 X	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	3			-0-
-----												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830												
09		8250 X	5785	-0-	-2465	B	-0-	57	1	5728	2	-0-
10		8339 X	2133	-0-	-6206	B	-0-	2133	3			-0-
11		8010 X	2829	-0-	-5181	B	-0-	2829	3			-0-
12		8277 X	6737	-0-	-1540	B	-0-	6736	3	1	9	1
01		10183 X	10183	-0-	-0-	B	-0-	10183	3			1
*02		6055 X	6055	-0-	-0-	B	-0-	6055	3			1
-----												
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517												
09		3960 X	3809	-0-	-151	B	-0-	38	1	3771	2	-0-
10		4030 X	3556	-0-	-474	B	-0-	3556	3			-0-
11		3900 X	3436	-0-	-464	B	-0-	3436	3			-0-
12		4030 X	3116	-0-	-914	B	-0-	3115	3	1	9	1
01		3889 X	3482	-0-	-407	B	-0-	3482	3			1
*02		3424 X	3424	-0-	-0-	B	-0-	3424	3			1
-----												
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612												
09		3435 X	3435	-0-	-0-	B	-0-	34	1	3401	2	-0-
10		7446 X	7446	-0-	-0-	B	-0-	7446	3			-0-
11		7675 X	7675	-0-	-0-	B	-0-	7675	3			-0-
12		4143 X	4143	-0-	-0-	B	-0-	4142	3	1	9	1
01		7710 X	7710	-0-	-0-	B	-0-	7710	3			1
*02		6271 X	6271	-0-	-0-	B	-0-	6271	3			1
-----												
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590												
09		2790 X	2359	-0-	-431	B	-0-	23	1	2336	2	-0-
10		2883 X	2514	-0-	-369	B	-0-	9	1	2505	3	-0-
11		3994 X	3994	-0-	-0-	B	-0-	3994	3			-0-
12		4140 X	4140	-0-	-0-	B	-0-	4139	3	1	9	1
01		4346 X	4346	-0-	-0-	B	-0-	4346	3			1
*02		4427 X	4427	-0-	-0-	B	-0-	4427	3			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548															
M	O	ALLOW 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----															
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373															
09	2640	X	1055	-0-	-1585 B	-0-	10	1	1045	2	Y	-0-			-0-
10	2480	X	2079	-0-	-401 B	-0-					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	-0-			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
-----															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786															
09	5310	X	4748	-0-	-562 B	-0-	47	1	4701	2	N	-0-			-0-
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	-0-			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
-----															
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912															
09	5040	X	4594	-0-	-446 B	-0-	45	1	4549	2	N	-0-			-0-
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	-0-			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
-----															
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400															
09	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	37	1	3689	2	N	-0-			-0-
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	-0-			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
-----															
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695															
09	5610	X	5204	-0-	-406 B	-0-	52	1	5152	2	Y	-0-			-0-
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	-0-			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
-----															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935															
09	6780	X	6090	-0-	-690 B	-0-	60	1	6030	2	N	-0-			-0-
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	-0-			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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		12390 X	11253	-0-	-1137 B	-0-	11253 2		Y	-0-		-0-
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
-----												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823												
09		3060 X	2850	-0-	-210 B	-0-	28 1	2822 2	N	-0-		-0-
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
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592												
09		4290 X	3584	-0-	-706 B	-0-	3584 2		N	-0-		-0-
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
-----												
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462												
09		6480 X	6128	-0-	-352 B	-0-	61 1	6067 2	N	-0-		-0-
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
-----												
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943												
09		7410 X	6251	-0-	-1159 B	-0-	62 1	6189 2	N	-0-		-0-
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
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477												
09		3420 X	3271	-0-	-149 B	-0-	32 1	3239 2	N	-0-		-0-
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
-----												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676												
09		8100 X	7101	-0-	-999 B	-0-	70 1	7031 2	N	-0-		-0-
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		5790 X	5657	-0-	-133 B	-0-	56	1	5601	2	N	-0-
10		6820 X	6059	-0-	-761 B	-0-	6059	3			N	-0-
11		6600 X	5720	-0-	-880 B	-0-	5720	3			N	-0-
12		6820 X	4626	-0-	-2194 B	-0-	4626	3	1	9	N	1
01		6262 X	5549	-0-	-713 B	-0-	5549	3			N	1
02		5510 X	3025	-0-	-2485 B	-0-	3025	3			N	-0-
-----												
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950												
09		5010 X	3426	-0-	-1584 B	-14914	34	1	3392	2	N	-0-
10		4309 X	3733	-0-	-576 B	-14914	3733	3			N	-0-
11		3720 X	3311	-0-	-409 B	-14914	3311	3			N	-0-
12		3844 X	3600	-0-	-244 B	-14914	3599	3	1	9	N	1
01		3751 X	3910	-0-	159 B	-14755	3910	3			N	1
02		3190 X	3426	-0-	236 B	-14519	3426	3			N	-0-
-----												
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370												
09		3810 X	3726	-0-	-84 B	-0-	37	1	3689	2	N	-0-
10		3937 X	3754	-0-	-183 B	-0-	3754	3			N	-0-
11		3810 X	3651	-0-	-159 B	-0-	3651	3			N	-0-
12		3937 X	3305	-0-	-632 B	-0-	3304	3	1	9	N	1
01		3859 X	3606	-0-	-253 B	-0-	3606	3			N	1
02		3509 X	3242	-0-	-267 B	-0-	3242	3			N	-0-
-----												
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904												
09		4140 X	3507	-0-	-633 B	-0-	35	1	3472	2	N	-0-
10		4185 X	3854	-0-	-331 B	-0-	3854	3			N	-0-
11		4020 X	3835	-0-	-185 B	-0-	3835	3			N	-0-
12		4092 X	3655	-0-	-437 B	-0-	3654	3	1	9	N	1
01		4079 X	4079	-0-	-0- B	-0-	4079	3			N	1
02		3683 X	2584	-0-	-1099 B	-0-	2584	3			N	-0-
-----												
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608												
09		8052 X	8052	-0-	-0- B	-0-	80	1	7972	3	N	-0-
10		8370 X	7905	-0-	-465 B	-0-	20	1	7885	3	N	-0-
11		8100 X	5585	-0-	-2515 B	-0-	5585	3			N	-0-
12		8370 X	7320	-0-	-1050 B	-0-	7319	3	1	9	N	1
01		8015 X	8002	-0-	-13 B	-0-	8002	3			N	1
*02		7077 X	7077	-0-	-0- B	-0-	7077	3			N	-0-
-----												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943												
09		5220 X	3980	-0-	-1240 B	-0-	39	1	3941	3	Y	-0-
10		5394 X	4258	-0-	-1136 B	-0-	11	1	4247	3	Y	-0-
11		5220 X	3216	-0-	-2004 B	-0-	3216	3			Y	-0-
12		5394 X	2854	-0-	-2540 B	-0-	2854	3			Y	-0-
01		4447 X	3683	-0-	-764 B	-0-	3683	3			Y	-0-
*02		3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	3871	3			Y	-0-
-----												
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326												
09		1920 X	1260	-0-	-660 B	-0-	1260	2			N	-0-
10		2170 X	1354	-0-	-816 B	-0-	1354	2			N	-0-
11		2100 X	1422	-0-	-678 B	-0-	1422	2			N	-0-
12		2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-
01		1320 X	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634												
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
-----												
09		6720 X	6148	-0-	-572 B	-0-	61	1	6087	2	N	-0-
10		6758 X	6195	-0-	-563 B	-0-	6195	3			N	-0-
11		6540 X	6075	-0-	-465 B	-0-	6075	3			N	-0-
12		6510 X	4699	-0-	-1811 B	-0-	4698	3	1	9	N	1
01		6355 X	5585	-0-	-770 B	-0-	5585	3			N	1
02		5829 X	5098	-0-	-731 B	-0-	5098	3			N	-0-
-----												
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987												
09		8190 X	7153	-0-	-1037 B	-0-	71	1	7082	3	N	-0-
10		8463 X	7289	-0-	-1174 B	-0-	18	1	7271	3	N	-0-
11		8190 X	7413	-0-	-777 B	-0-	7413	3			N	-0-
12		8277 X	7679	-0-	-598 B	-0-	7678	3	1	9	N	1
01		8277 X	7929	-0-	-348 B	-0-	7929	3			N	1
02		7105 X	7100	-0-	-5 B	-0-	7100	3			N	-0-
-----												
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854												
09		3819 X	3819	-0-	-0- B	-0-	38	1	3781	2	N	-0-
10		3844 X	3813	-0-	-31 B	-0-	3813	3			N	-0-
11		3720 X	3683	-0-	-37 B	-0-	3683	3			N	-0-
12		3937 X	3385	-0-	-552 B	-0-	3384	3	1	9	N	1
01		3937 X	3389	-0-	-548 B	-0-	3389	3			N	1
02		3538 X	1627	-0-	-1911 B	-0-	1627	3			N	-0-
-----												
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607												
09		480 N	402	-0-	-78 B	-716137	4	1	398	2	N	-0-
10		434 N	327	-0-	-107 B	-716137	327	3			N	-0-
11		360 N	425	-0-	65 B	-716072	425	3			N	-0-
12		403 N	201	-0-	-202 B	-716072	200	3	1	9	N	1
01		341 N	188	-0-	-153 B	-716072	188	3			N	1
02		406 N	204	-0-	-202 B	-716072	204	3			N	-0-
-----												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665												
09		2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	23	1	2297	2	N	-0-
10		2480 N	2205	-0-	-275 B	-0-	2205	3			N	-0-
11		2250 N	2230	-0-	-20 B	-0-	2230	3			N	-0-
12		2387 N	2143	-0-	-244 B	-0-	2142	3	1	9	N	1
01		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			N	-0-
02		2146 N	2046	-0-	-100 B	-0-	2046	3			N	-0-
-----												
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373												
09		6690 X	6537	-0-	-153 B	-0-	65	1	6472	2	N	-0-
10		6696 X	6651	-0-	-45 B	-0-	6651	3			N	-0-
11		6510 X	6406	-0-	-104 B	-0-	6406	3			N	-0-
12		6758 X	5801	-0-	-957 B	-0-	5800	3	1	9	N	1
01		6758 X	5195	-0-	-1563 B	-0-	5195	3			N	1
*02		6974 X	6974	-0-	-0- B	-0-	6974	3			N	-0-
-----												
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902												
09		6120 X	3694	-0-	-2426 B	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-
10		6324 X	5747	-0-	-577 B	-0-	5747	3			Y	-0-
11		6073 X	6073	-0-	-0- B	-0-	6073	3			Y	-0-
12		6231 X	5116	-0-	-1115 B	-0-	5115	3	1	9	Y	1
01		6231 X	5729	-0-	-502 B	-0-	5729	3			Y	1
02		5829 X	5064	-0-	-765 B	-0-	5064	3			Y	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	10050 X	9308	-0-	-742 B	-0-	92	1	9216	3	N	-0-	-0-
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
-----												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892												
09	18082 X	18082	-0-	-0- B	-0-	2030	1	181	2	N	-0-	-0-
						15871	3					
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
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
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-
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878												
09	3000 X	2511	-0-	-489 B	-0-	25	1	2486	2	N	-0-	-0-
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
-----												
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708												
09	5063 X	5063	-0-	-0- B	-0-	50	1	5013	2	N	-0-	-0-
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
-----												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706												
09	3300 X	3232	-0-	-68 B	-0-	32	1	3200	2	N	-0-	-0-
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



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852												
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
09		720 N	700	-0-	-20 B	-0-	7 1	693 2		N	-0-	-0-
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
-----												
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370												
09		4650 X	3096	-0-	-1554 B	-0-	3096 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382												
09		8280 X	7890	-0-	-390 B	-0-	78 1	7812 2		N	-0-	-0-
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
-----												
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290												
09		8310 X	4646	-0-	-3664 B	-0-	46 1	4600 2		N	-0-	-0-
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
-----												
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573												
09		6540 X	6081	-0-	-459 B	-0-	60 1	6021 2		N	-0-	-0-
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
-----												
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870												
09		4830 X	4394	-0-	-436 B	-0-	44 1	4350 2		N	-0-	-0-
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
-----												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864												
09		7740 X	4572	-0-	-3168 B	-0-	45 1	4527 2		N	-0-	29
10		7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	7449 3			N	-0-	29
11		7586 X	7586	-0-	-0- B	-0-	7586 3			N	-0-	29
12		6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-	6039 3	1 9		N	1	30
01		7440 X	6112	-0-	-1328 B	-0-	6112 3			N	-0-	30
02		7279 X	4613	-0-	-2666 B	-0-	4613 3			N	-0-	30

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880												
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
09		4440 X	953	-0-	-3487 B	-0-	9	1	944	2	N	-0-
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	-0-
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658												
09		3810 X	1745	-0-	-2065 B	-0-	17	1	1728	2	N	-0-
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	-0-
-----												
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368												
09		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	17	1	1651	2	N	-0-
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	-0-
-----												
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824												
09		3495 X	3495	-0-	-0- B	-0-	35	1	3460	2	N	-0-
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	-0-
-----												
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956												
09		8688 X	8688	-0-	-0- B	-0-	86	1	8602	2	N	-0-
10		7927 X	7927	-0-	-0- B	-0-	20	1	7907	3	N	-0-
11		7170 X	5238	-0-	-1932 B	-0-	5238	3			N	-0-
12		8990 X	6888	-0-	-2102 B	-0-	6888	3			N	-0-
01		8670 X	6138	-0-	-2532 B	-0-	6138	3			N	-0-
*02		6080 X	6080	-0-	-0- B	-0-	6080	3			N	-0-
-----												
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059												
09		5430 X	4676	-0-	-754 B	-0-	46	1	4630	2	Y	-0-
10		5518 X	4940	-0-	-578 B	-0-	4940	3			Y	-0-
11		5146 X	5146	-0-	-0- B	-0-	5146	3			Y	-0-
12		5146 X	4826	-0-	-320 B	-0-	4826	3			Y	-0-
01		5828 X	5828	-0-	-0- B	-0-	5828	3			Y	-0-
*02		5384 X	5384	-0-	-0- B	-0-	5384	3			Y	-0-
-----												
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959												
09		810 X	274	-0-	-536 B	-0-	3	1	271	2	Y	-0-
10		527 X	189	-0-	-338 B	-0-	189	3			Y	-0-
11		990 X	170	-0-	-820 B	-0-	170	3			Y	-0-
12		1023 X	173	-0-	-850 B	-0-	172	3	1	9	Y	1
01		1023 X	218	-0-	-805 B	-0-	218	3			Y	-0-
02		174 N	85	-0-	-89 B	-0-	85	3			Y	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9210 X	9133	-0-	-77 B	-0-	90	1	9043	2	N	-0-			-0-
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
-----														
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910														
09	15450 X	12939	-0-	-2511 B	-0-	128	1	12811	2	N	-0-			1
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
-----														
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888														
09	6990 X	4998	-0-	-1992 B	-0-	49	1	4949	2	N	-0-			-0-
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
-----														
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892														
09	7800 X	7531	-0-	-269 B	-0-	75	1	7456	3	N	-0-			-0-
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
-----														
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822														
09	8010 X	7597	-0-	-413 B	-0-	75	1	7522	3	N	-0-			-0-
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
-----														
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680														
09	9510 X	7185	-0-	-2325 B	-0-	71	1	7114	2	N	-0-			-0-
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
-----														
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844														
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
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	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
*02	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1290 N	1108	-0-	-182 B	-0-	11	1	1097	3	N	-0-			-0-
10		1271 N	1114	-0-	-157 B	-0-		3	1111	3	N	-0-			-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			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

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

09		5700 X	4504	-0-	-1196 B	-0-	45	1	4459	2	N	-0-			-0-
10		5890 X	3637	-0-	-2253 B	-0-		9	3628	3	N	-0-			-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			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

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

09		8430 X	8273	-0-	-157 B	-0-	82	1	8191	2	N	-0-			-0-
10		10912 X	7120	-0-	-3792 B	-0-	17	1	7103	3	N	-0-			-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			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

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

09		6120 X	4635	-0-	-1485 B	-0-	46	1	4589	2	N	-0-			-0-
10		4636 X	4636	-0-	-0- B	-0-	11	1	4625	3	N	-0-			-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			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

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

09		11606 X	11606	-0-	-0- B	-0-	2020	1	116	2	Y	-0-			-0-
							9470	3							
10		7656 X	7656	-0-	-0- B	-0-	19	1	7637	3	Y	-0-			-0-
11		7856 X	7856	-0-	-0- B	-0-	7856	3			Y	-0-			-0-
12		18166 X	1192	-0-	-16974 B	-0-	1191	3	1	9	Y	1			1
01		12236 X	6105	-0-	-6131 B	-0-	6105	3			Y	-0-			1
*02		7760 X	7760	-0-	-0- B	-0-	7760	3			Y	-0-			1

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

09		9270 X	8720	-0-	-550 B	-0-	86	1	8634	2	N	-0-			-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		7260 X	6639	-0-	-621 B	-0-	66 1	6573 2	Y		-0-			1
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
-----														
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762														
09		6900 X	3891	-0-	-3009 B	-0-	3891 3		N		-0-			-0-
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
-----														
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760														
09		7200 X	6932	-0-	-268 B	-0-	69 1	6863 2	N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920														
09		14305 X	14305	-0-	-0- B	-0-	142 1	14163 2	N		-0-			-0-
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
-----														
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778														
09		10950 X	9794	-0-	-1156 B	-0-	9794 2		N		-0-			-0-
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-
-----														
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														
09		2970 X	1086	-0-	-1884 B	-0-	1086 2		N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-			N		NO RPT			-0-
02		1044 X	NO RPT	-0-	-1044 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 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
09	1819 X	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 2		N	-0-			110
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

XTO ENERGY INC. 945936  
 KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

09	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-			-0-
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-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

09	2280 N	2186	-0-	-94 B	-0-	2186 2		N	-0-			-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

09	4950 X	2819	-0-	-2131 B	-0-	702 1	2110 2	N	6	6 8		-0-
						7 9						
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-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

09	4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002 2		N	-0-			-0-
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-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
09		4410 X	2461	-0-	-1949 B	-0-	69	1	2392	2	N	-0-
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-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
09		690 N	627	-0-	-63 B	-22873	608	2	19	9	N	156
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	160
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
-----												
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
09		870 X	545	-0-	-325 B	-0-	545	2			N	-0-
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-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725												
09		870 N	527	-0-	-343 B	-54605	527	2			N	90
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
-----												
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
09		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	2			N	21
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
-----												
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707												
09		3090 X	2901	-0-	-189 B	-0-	2901	2			N	30
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-
-----												
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
09		3390 X	3863	-0-	473 B	-11185	3863	2			N	-0-
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-



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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	4836 X	4775	-0-	-61 B	-40118	4775	2			N	-0-					112
*04	4680 X	4527	-0-	-153 B	-40118	4527	2			N	-0-					112
*05	4836 X	4640	-0-	-196 B	-40118	4640	2			N	-0-					112
*06	4620 X	4176	-0-	-444 B	-40118	4176	2			N	-0-					112
*07	4774 X	4622	-0-	-152 B	-40118	4622	2			N	-0-					112
*08	4526 X	4080	-0-	-446 B	-40118	4080	2			N	-0-					112
*09	4380 X	4393	-0-	13 B	-40105	4393	2			N	-0-					112
*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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

*03	6448 X	3272	-0-	-3176 B	-118561	3272	2			N	-0-					81
*04	4770 X	6439	-0-	1669 B	-116892	6439	2			N	-0-					81
*05	4929 X	8237	-0-	3308 B	-113584	8237	2			N	-0-					81
*06	3900 X	5240	-0-	1340 B	-112244	5240	2			N	-0-					81
*07	6665 X	6827	-0-	162 B	-112082	6827	2			N	-0-					81
*08	7967 X	1890	-0-	-6077 B	-112082	1890	2			N	-0-					81
*09	7710 X	2743	-0-	-4967 B	-112082	2743	2			N	-0-					81
*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-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

09	5850 X	5494	-0-	-356 B	-12483	5494	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

09	8730 X	6898	-0-	-1832 B	-0-	6898	2			N	-0-					110
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			N	12			122	1	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

09	9060 X	3970	-0-	-5090 B	-0-	3970	2			N	-0-					48
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			N	1			49	1	-0-
02	6235 X	3602	-0-	-2633 B	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

-----														
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		4624 X	4624	-0-	-0-	B	-0-	4624	2		N	-0-		-0-
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-
-----														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834														
09		7950 X	5126	-0-	-2824	B	-0-	5126	2		N	-0-		-0-
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-
-----														
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634														
09		7230 X	5543	-0-	-1687	B	-0-	5543	2		N	-0-		-0-
10		7471 X	6268	-0-	-1203	B	-0-	6268	2		N	-0-		-0-
11		7230 X	6481	-0-	-749	B	-0-	6481	2		N	-0-		-0-
12		7130 X	6607	-0-	-523	B	-0-	6607	2		N	-0-		-0-
01		6882 X	5581	-0-	-1301	B	-0-	5581	2		N	-0-		-0-
02		6264 X	5573	-0-	-691	B	-0-	5573	2		N	-0-		-0-
-----														
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020														
*03		5828 X	4204	-0-	-1624	B	-0-	4204	2		N	-0-		127
*04		5280 X	4013	-0-	-1267	B	-0-	4013	2		N	-0-		127
*05		4805 X	3900	-0-	-905	B	-0-	3900	2		N	-0-		127
*06		4650 X	4105	-0-	-545	B	-0-	4105	2		N	-0-		127
*07		4805 X	4344	-0-	-461	B	-0-	4344	2		N	-0-		127
*08		4135 X	4135	-0-	-0-	B	-0-	4135	2		N	-0-		127
*09		3962 X	3962	-0-	-0-	B	-0-	3962	2		N	-0-		127
*10		4061 X	4027	-0-	-34	B	-0-	4027	2		N	-0-		127
*11		3930 X	3869	-0-	-61	B	-0-	3869	2		N	-0-		127
*12		4061 X	3930	-0-	-131	B	-0-	3930	2		N	-0-		127
*01		4061 X	3801	-0-	-260	B	-0-	3801	2		N	-0-		127
02		3799 X	3554	-0-	-245	B	-0-	3554	2		N	-0-	127 1	-0-
-----														
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498														
09		1722 N	1722	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1652	2	N	-0-	-0-
10		1803 N	1803	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1734	2	N	-0-	-0-
11		1650 N	1390	-0-	-260	B	-0-	56	1	1334	2	N	-0-	-0-
12		1767 N	1712	-0-	-55	B	-0-	76	1	1636	2	N	-0-	-0-
01		1992 N	1992	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1892	2	N	-0-	-0-
*02		1505 N	1505	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1442	2	N	-0-	-0-
-----														
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586														
09		4470 X	3042	-0-	-1428	B	-0-	3042	2		N	-0-		-0-
10		4619 X	2503	-0-	-2116	B	-0-	2503	2		N	-0-		-0-
11		3990 X	3103	-0-	-887	B	-0-	3103	2		N	-0-		-0-
12		4222 X	4222	-0-	-0-	B	-0-	4222	2		N	-0-		-0-
01		4467 X	4467	-0-	-0-	B	-0-	4467	2		N	-0-		-0-
*02		4506 X	4506	-0-	-0-	B	-0-	4506	2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		5400 X	4669	-0-	-731	B	-0-	4667	2	2	9	N	2		40	
10		5456 X	4591	-0-	-865	B	-0-	4591	2			N	-0-		40	
11		5295 X	5295	-0-	-0-	B	-0-	5295	2			N	-0-		40	
12		5696 X	5696	-0-	-0-	B	-0-	5696	2			N	-0-		40	
01		5208 X	5148	-0-	-60	B	-0-	5141	2	7	9	N	6		46	
02		5133 X	4926	-0-	-207	B	-0-	4926	2			N	-0-		46	
-----																
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839																
09		4280 X	4280	-0-	-0-	B	-0-	4280	2			N	-0-		-0-	
10		4362 X	4362	-0-	-0-	B	-0-	4362	2			N	-0-		-0-	
11		3883 X	3883	-0-	-0-	B	-0-	3883	2			N	-0-		-0-	
12		3774 X	3774	-0-	-0-	B	-0-	3774	2			N	-0-		-0-	
01		3761 X	3761	-0-	-0-	B	-0-	3761	2			N	-0-		-0-	
*02		3562 X	3562	-0-	-0-	B	-0-	3562	2			N	-0-		-0-	
-----																
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013																
09		4410 X	3195	-0-	-1215	B	-9524	3195	2			N	-0-		-0-	
10		4557 X	3584	-0-	-973	B	-9524	3584	2			N	-0-		-0-	
11		4110 X	3765	-0-	-345	B	-9524	3765	2			N	-0-		-0-	
12		4092 X	2652	-0-	-1440	B	-9524	2652	2			N	-0-		-0-	
01		4092 X	4133	-0-	41	B	-9483	4133	2			N	-0-		-0-	
02		3654 X	3485	-0-	-169	B	-9483	3485	2			N	-0-		-0-	
-----																
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808																
09		5460 X	447	-0-	-5013	B	-0-	447	2			N	-0-		-0-	
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-	
-----																
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882																
09		21180 X	17564	-0-	-3616	B	-0-	17528	2	36	9	Y	33		94	
10		21886 X	17189	-0-	-4697	B	-0-	17187	2	2	9	Y	2		96	
11		20460 X	15935	-0-	-4525	B	-0-	15935	2			Y	-0-		96	
12		19747 X	15521	-0-	-4226	B	-0-	15521	2			Y	-0-		96	
*01		19158 X	15003	-0-	-4155	B	-0-	14937	2	66	9	Y	60		156	
02		16965 X	13156	-0-	-3809	B	-0-	13156	2			Y	-0-	156	1	-0-
-----																
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035																
09		5105 X	5105	-0-	-0-	B	-0-	5105	2			N	-0-		57	
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-	
-----																
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837																
09		4027 X	4027	-0-	-0-	B	-0-	4027	2			N	-0-		12	
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	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		11220 X	9942	-0-	-1278 B	-0-	9919	2	23	9	N	21	100	1		20	
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	
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965																	
09		8160 X	6712	-0-	-1448 B	-0-	6712	2			Y	-0-				-0-	
10		8432 X	6726	-0-	-1706 B	-0-	6726	2			Y	-0-				-0-	
11		7950 X	6620	-0-	-1330 B	-0-	6620	2			Y	-0-				-0-	
12		7533 X	4884	-0-	-2649 B	-0-	4884	2			Y	-0-				-0-	
01		7533 X	6273	-0-	-1260 B	-0-	6273	2			Y	-0-				-0-	
*02		6690 X	6690	-0-	-0- B	-0-	6690	2			Y	-0-				-0-	
-----																	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845																	
09		4568 X	4568	-0-	-0- B	-0-	4554	2	14	9	N	13				36	
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	
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816																	
09		4950 X	4599	-0-	-351 B	-0-	4599	2			Y	-0-				-0-	
10		5022 X	4366	-0-	-656 B	-0-	4366	2			Y	-0-				-0-	
11		4950 X	4349	-0-	-601 B	-0-	4349	2			Y	-0-				-0-	
12		5115 X	4294	-0-	-821 B	-0-	4294	2			Y	-0-				-0-	
01		5115 X	4362	-0-	-753 B	-0-	4362	2			Y	-0-				-0-	
02		4437 X	3906	-0-	-531 B	-0-	3906	2			Y	-0-				-0-	
-----																	
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540																	
09		7980 X	4214	-0-	-3766 B	-0-	4214	2			N	-0-				-0-	
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-	
-----																	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927																	
09		7650 X	7503	-0-	-147 B	-13468	7503	2			N	-0-				47	
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	
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958																	
09		8182 X	8182	-0-	-0- B	-0-	8182	2			Y	-0-				-0-	
10		7212 X	7212	-0-	-0- B	-0-	7212	2			Y	-0-				-0-	
11		7917 X	7917	-0-	-0- B	-0-	7917	2			Y	-0-				-0-	
12		7733 X	7733	-0-	-0- B	-0-	7733	2			Y	-0-				-0-	
01		7192 X	5922	-0-	-1270 B	-0-	5922	2			Y	-0-				-0-	
02		6728 X	6246	-0-	-482 B	-0-	6246	2			Y	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		1410 X	907	-0-	-503 B	-0-	907	2			N	-0-
10		1457 X	1111	-0-	-346 B	-0-	1111	2			N	-0-
11		3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	3469	2			N	-0-
12		9288 X	9288	-0-	-0- B	-0-	9288	2			N	-0-
01		8775 X	8775	-0-	-0- B	-0-	8775	2			N	-0-
*02		6111 X	6111	-0-	-0- B	-0-	6111	2			N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558												
09		2790 X	1966	-0-	-824 B	-0-	1966	2			N	-0-
10		2883 X	747	-0-	-2136 B	-0-	747	2			N	-0-
11		2790 X	497	-0-	-2293 B	-0-	497	2			N	-0-
12		2883 X	257	-0-	-2626 B	-0-	257	2			N	-0-
01		2418 X	295	-0-	-2123 B	-0-	295	2			N	-0-
02		1914 X	363	-0-	-1551 B	-0-	363	2			N	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849												
09		3780 X	3519	-0-	-261 B	-0-	3517	2	2	9	Y	5
10		3906 X	3593	-0-	-313 B	-0-	3593	2			Y	5
11		3780 X	3452	-0-	-328 B	-0-	3452	2			Y	5
12		3813 X	3415	-0-	-398 B	-0-	3415	2			Y	5
*01		3813 X	3280	-0-	-533 B	-0-	3276	2	4	9	Y	9
02		3393 X	2922	-0-	-471 B	-0-	2922	2			Y	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385												
09		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	137
10		434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	137
11		420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	137
12		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	137
01		434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	137
02		406 N	394	-0-	-12 B	-0-	394	2			N	137
-----												
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
09		4881 X	4881	-0-	-0- B	-0-	4881	2			N	-0-
10		4433 X	4244	-0-	-189 B	-0-	4244	2			N	-0-
11		4290 X	4179	-0-	-111 B	-0-	4179	2			N	-0-
12		4433 X	4312	-0-	-121 B	-0-	4312	2			N	-0-
01		4433 X	3758	-0-	-675 B	-0-	3758	2			N	-0-
02		4147 X	3810	-0-	-337 B	-0-	3810	2			N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
09		5629 X	5629	-0-	-0- B	-0-	5629	2			N	-0-
10		4247 X	3400	-0-	-847 B	-0-	3400	2			N	-0-
11		4110 X	2836	-0-	-1274 B	-0-	2836	2			N	-0-
12		4247 X	2925	-0-	-1322 B	-0-	2925	2			N	-0-
01		4247 X	1935	-0-	-2312 B	-0-	1935	2			N	-0-
02		3973 X	1996	-0-	-1977 B	-0-	1996	2			N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
09		7230 X	6531	-0-	-699 B	-0-	6531	2			N	-0-
10		7471 X	6909	-0-	-562 B	-0-	6909	2			N	-0-
11		7230 X	6328	-0-	-902 B	-0-	6328	2			N	-0-
12		7471 X	6817	-0-	-654 B	-0-	6817	2			N	-0-
01		6913 X	6463	-0-	-450 B	-0-	6463	2			N	-0-
02		6467 X	4711	-0-	-1756 B	-0-	4711	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 #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6240 X	5100	-0-	-1140	B	-0-	5100	2		Y	-0-			-0-
10	6448 X	5121	-0-	-1327	B	-0-	5121	2		Y	-0-			-0-
11	5730 X	2608	-0-	-3122	B	-0-	2608	2		Y	-0-			-0-
12	5673 X	3304	-0-	-2369	B	-0-	3304	2		Y	-0-			-0-
01	5518 X	4712	-0-	-806	B	-0-	4712	2		Y	-0-			-0-
02	4930 X	4338	-0-	-592	B	-0-	4338	2		Y	-0-			-0-
-----														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872														
09	2970 X	2367	-0-	-603	B	-0-	2353	2	14	9	N	13		132
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	-0-		143
12	3007 X	2407	-0-	-600	B	-0-	2407	2			N	-0-		143
01	3007 X	2453	-0-	-554	B	-0-	2453	2			N	-0-		143
02	2813 X	1198	-0-	-1615	B	-0-	1162	2	36	9	N	33		176
-----														
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323														
09	1080 N	861	-0-	-219	B	-0-	861	2			N	-0-		129
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
-----														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960														
09	5753 X	5753	-0-	-0-	B	-0-	5753	2			Y	-0-		-0-
10	5549 X	4795	-0-	-754	B	-0-	4795	2			Y	-0-		-0-
11	5370 X	3978	-0-	-1392	B	-0-	3978	2			Y	-0-		-0-
12	5549 X	4314	-0-	-1235	B	-0-	4314	2			Y	-0-		-0-
01	5695 X	5695	-0-	-0-	B	-0-	5695	2			Y	-0-		-0-
*02	6551 X	6551	-0-	-0-	B	-0-	6551	2			Y	-0-		-0-
-----														
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553														
09	6060 X	6019	-0-	-41	B	-0-	6019	2			N	-0-		44
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
-----														
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526														
09	2190 X	2026	-0-	-164	B	-0-	2026	2			N	-0-		58
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
-----														
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721														
09	1350 X	978	-0-	-372	B	-0-	40	1	938	2	N	-0-		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	2820 N	2457	-0-	-363 B	-0-	2457	2			Y	-0-				-0-
10	2914 N	2655	-0-	-259 B	-0-	2655	2			Y	-0-				-0-
11	2580 N	2529	-0-	-51 B	-0-	2529	2			Y	-0-				-0-
12	2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	2			Y	-0-				-0-
01	2666 N	2376	-0-	-290 B	-0-	2376	2			Y	-0-				-0-
*02	2989 X	2989	-0-	-0- B	-0-	2989	2			Y	-0-				-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

09	5190 X	4842	-0-	-348 B	-0-	4842	2			N	-0-				-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

09	3840 X	3376	-0-	-464 B	-0-	3376	2			N	-0-				-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

09	4470 X	3895	-0-	-575 B	-0-	3895	2			N	-0-				64
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

09	3540 X	3392	-0-	-148 B	-0-	3360	2	32	9	N	29				139
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

09	12060 X	11925	-0-	-135 B	-0-	11925	2			N	-0-				40
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-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

09	3120 X	2300	-0-	-820 B	-0-	2300	2			N	-0-				-0-
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-

-----													
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09		4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	4209 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842													
-----													
09		7125 X	7125	-0-	-0- B	-0-	7125 2		Y	-0-			-0-
10		6076 X	4922	-0-	-1154 B	-0-	4922 2		Y	-0-			-0-
11		6449 X	6449	-0-	-0- B	-0-	6449 2		Y	-0-			-0-
12		6478 X	6478	-0-	-0- B	-0-	6478 2		Y	-0-			-0-
01		6076 X	4173	-0-	-1903 B	-0-	4173 2		Y	-0-			-0-
*02		5993 X	5993	-0-	-0- B	-0-	5993 2		Y	-0-			-0-
-----													
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619													
-----													
09		4800 X	3915	-0-	-885 B	-0-	3915 2		N	-0-			36
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
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686													
-----													
09		4080 X	4775	-0-	695 B	-167043	4775 2		N	-0-			53
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-
-----													
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245													
-----													
*03		3441 X	7466	-0-	4025 B	-4909	7466 2		N	-0-			80
*04		3330 X	7219	-0-	3889 B	-1020	7219 2		N	-0-			80
*05		3990 X	5010	-0-	1020 B	-0-	5010 2		N	-0-			80
*06		6028 X	6028	-0-	-0- B	-0-	6028 2		N	-0-			80
*07		6309 X	6309	-0-	-0- B	-0-	6309 2		N	-0-			80
*08		5580 X	4837	-0-	-743 B	-0-	4837 2		N	-0-			80
*09		5400 X	4937	-0-	-463 B	-0-	4937 2		N	-0-			80
*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-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932													
-----													
09		3990 X	3189	-0-	-801 B	-0-	3189 2		Y	-0-			-0-
10		4092 X	3238	-0-	-854 B	-0-	3238 2		Y	-0-			-0-
11		3750 X	3011	-0-	-739 B	-0-	3011 2		Y	-0-			-0-
12		3627 X	2978	-0-	-649 B	-0-	2978 2		Y	-0-			-0-
01		3565 X	2751	-0-	-814 B	-0-	2751 2		Y	-0-			-0-
02		3074 X	2766	-0-	-308 B	-0-	2766 2		Y	-0-			-0-



-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09		7890 X	7657	-0-	-233 B	-0-	7657	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738												
09		5640 X	7755	-0-	2115 B	-43879	7755	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
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-
-----												
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941												
09		3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	3278	2		N	-0-	38
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	3	9	N	41
02		2784 X	2711	-0-	-73 B	-0-	2711	2		N	-0-	41
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020												
09		5490 X	5247	-0-	-243 B	-36135	5247	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986												
09		7680 X	7278	-0-	-402 B	-0-	7278	2		N	-0-	80
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	28	9	N	105
01		7936 X	7731	-0-	-205 B	-0-	7731	2		N	-0-	-0-
02		7221 X	7133	-0-	-88 B	-0-	7133	2		N	-0-	-0-
-----												

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09		6810 X	6633	-0-	-177 B	-0-	286	1	6347	2	N	-0-			-0-
10		7037 X	6325	-0-	-712 B	-0-	272	1	6053	2	N	-0-			-0-
11		6810 X	6169	-0-	-641 B	-0-	266	1	5903	2	N	-0-			-0-
12		7037 X	5296	-0-	-1741 B	-0-	228	1	5068	2	N	-0-			-0-
01		6851 X	5832	-0-	-1019 B	-0-	251	1	5581	2	N	-0-			-0-
02		6409 X	4853	-0-	-1556 B	-0-	206	1	4581	2	N	60			60
							66	9							
-----															
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974															
09		3990 X	3077	-0-	-913 B	-0-	3077	2			N	-0-			27
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
-----															
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469															
09		4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162															
09		6424 X	6424	-0-	-0- B	-0-	262	1	6161	2	N	1	1 8		90
							1	9							
10		6572 X	6509	-0-	-63 B	-0-	249	1	6260	2	N	-0-			90
11		6360 X	5802	-0-	-558 B	-0-	235	1	5567	2	N	-0-			90
12		6572 X	6439	-0-	-133 B	-0-	286	1	6153	2	N	-0-			90
01		7262 X	7262	-0-	-0- B	-0-	364	1	6898	2	N	-0-			90
*02		6768 X	6768	-0-	-0- B	-0-	281	1	6487	2	N	-0-			90
-----															
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033															
09		6660 X	6262	-0-	-398 B	-12986	6262	2			N	-0-			43
10		6882 X	6476	-0-	-406 B	-12986	6476	2			N	-0-	43 1		-0-
11		6660 X	5897	-0-	-763 B	-12986	5897	2			N	-0-			-0-
12		6758 X	5269	-0-	-1489 B	-12986	5269	2			N	-0-			-0-
01		6634 X	6985	-0-	351 B	-12635	6985	2			N	-0-			-0-
02		6061 X	6149	-0-	88 B	-12547	6149	2			N	-0-			-0-
-----															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888															
09		6998 X	6998	-0-	-0- B	-0-	6998	2			Y	-0-			-0-
10		6975 X	6853	-0-	-122 B	-0-	6853	2			Y	-0-			-0-
11		6814 X	6814	-0-	-0- B	-0-	6814	2			Y	-0-			-0-
12		6975 X	6752	-0-	-223 B	-0-	6752	2			Y	-0-			-0-
01		6975 X	6534	-0-	-441 B	-0-	6534	2			Y	-0-			-0-
02		6525 X	5921	-0-	-604 B	-0-	5921	2			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		5460 X	6708	-0-	1248 B	-2930	6708	2	N	-0-		-0-
10		5394 X	5768	-0-	374 B	-2556	5768	2	N	-0-		-0-
11		5130 X	6038	-0-	908 B	-1648	6038	2	N	-0-		-0-
12		5642 X	5668	-0-	26 B	-1622	5668	2	N	-0-		-0-
01		5642 X	4618	-0-	-1024 B	-1622	4618	2	N	-0-		-0-
02		5278 X	3581	-0-	-1697 B	-1622	3581	2	N	-0-		-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710												
09		4126 X	4126	-0-	-0- B	-0-	4126	2	N	-0-		-0-
10		4185 X	3682	-0-	-503 B	-0-	3682	2	N	-0-		-0-
11		3900 X	2981	-0-	-919 B	-0-	2981	2	N	-0-		-0-
12		4278 X	3886	-0-	-392 B	-0-	3886	2	N	-0-		-0-
01		4278 X	3200	-0-	-1078 B	-0-	3200	2	N	-0-		-0-
02		4002 X	2415	-0-	-1587 B	-0-	2415	2	N	-0-		-0-
-----												
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010												
09		2160 X	1808	-0-	-352 B	-0-	1808	2	N	-0-		22
10		2328 X	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2	N	-0-		22
11		4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4798	2	N	-0-		22
12		4675 X	4675	-0-	-0- B	-0-	4675	2	N	-0-		22
01		2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2	N	-0-		22
*02		2167 X	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	2	N	-0-		22
-----												
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879												
*03		6510 X	6211	-0-	-299 B	-0-	6211	2	N	-0-		91
*04		6060 X	6013	-0-	-47 B	-0-	6013	2	N	-0-		91
*05		6262 X	5172	-0-	-1090 B	-0-	5172	2	N	-0-		91
*06		6000 X	5821	-0-	-179 B	-0-	5821	2	N	-0-		91
*07		6200 X	5448	-0-	-752 B	-0-	5448	2	N	-0-		91
*08		5270 X	4797	-0-	-473 B	-0-	4797	2	N	-0-		91
*09		5813 X	5813	-0-	-0- B	-0-	5813	2	N	-0-		91
*10		5781 X	5781	-0-	-0- B	-0-	5781	2	N	-0-		91
*11		5100 X	4922	-0-	-178 B	-0-	4922	2	N	-0-		91
*12		5270 X	5188	-0-	-82 B	-0-	5188	2	N	-0-		91
*01		5370 X	5370	-0-	-0- B	-0-	5370	2	N	-0-		91
*02		5229 X	5229	-0-	-0- B	-0-	5229	2	N	-0-	91 1	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830												
09		8280 X	8280	-0-	-0- B	-0-	8280	2	Y	-0-		-0-
10		8184 X	7417	-0-	-767 B	-0-	7417	2	Y	-0-		-0-
11		7920 X	4416	-0-	-3504 B	-0-	4416	2	Y	-0-		-0-
12		8184 X	5164	-0-	-3020 B	-0-	5164	2	Y	-0-		-0-
01		8184 X	6414	-0-	-1770 B	-0-	6414	2	Y	-0-		-0-
02		7656 X	5371	-0-	-2285 B	-0-	5371	2	Y	-0-		-0-
-----												
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915												
09		4230 X	4202	-0-	-28 B	-9131	4202	2	N	-0-		42
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-

-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723												
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	
-----												
09		7320 X	6969	-0-	-351 B	-29704	6969	2			N	-0-
10		7564 X	7171	-0-	-393 B	-29704	7171	2			N	-0-
11		7320 X	6778	-0-	-542 B	-29704	6778	2			N	-0-
12		7533 X	6856	-0-	-677 B	-29704	6856	2			N	-0-
01		7347 X	6883	-0-	-464 B	-29704	6883	2			N	-0-
02		6728 X	6143	-0-	-585 B	-29704	6143	2			N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005												
09		15051 X	15051	-0-	-0- B	-0-	15051	2			N	-0-
10		12958 X	3320	-0-	-9638 B	-0-	3320	2			N	-0-
11		12540 X	5673	-0-	-6867 B	-0-	5673	2			N	-0-
12		15826 X	15826	-0-	-0- B	-0-	15826	2			N	-0-
01		12958 X	9842	-0-	-3116 B	-0-	9842	2			N	-0-
02		12122 X	4639	-0-	-7483 B	-0-	4639	2			N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963												
09		5575 X	5575	-0-	-0- B	-0-	5575	2			N	-0-
10		5425 X	5425	-0-	-0- B	-0-	5425	2			N	-0-
11		4231 X	4231	-0-	-0- B	-0-	4231	2			N	-0-
12		4061 X	3515	-0-	-546 B	-0-	3515	2			N	-0-
01		4061 X	3410	-0-	-651 B	-0-	3410	2			N	-0-
*02		3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	3830	2			N	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902												
09		11850 X	10950	-0-	-900 B	-0-	10949	2	1	9	Y	4
10		12245 X	11477	-0-	-768 B	-0-	11477	2			Y	4
11		11850 X	10705	-0-	-1145 B	-0-	10705	2			Y	4
12		11563 X	11033	-0-	-530 B	-0-	11033	2			Y	4
*01		11563 X	10782	-0-	-781 B	-0-	10779	2	3	9	Y	7
02		10730 X	9627	-0-	-1103 B	-0-	9627	2			Y	-0-
-----												
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220												
09		7380 X	8123	-0-	743 B	-93512	8123	2			N	40
10		7626 X	9192	-0-	1566 B	-91946	9192	2			N	40
11		7380 X	9197	-0-	1817 B	-90129	9197	2			N	40
12		7626 X	8970	-0-	1344 B	-88785	8970	2			N	40
01		7626 X	10449	-0-	2823 B	-85962	10449	2			N	-0-
02		7134 X	11422	-0-	4288 B	-81674	11422	2			N	-0-
-----												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
09		5820 X	5612	-0-	-208 B	-0-	5612	2			N	79
10		6014 X	5505	-0-	-509 B	-0-	5505	2			N	79
11		5867 X	5867	-0-	-0- B	-0-	5867	2			N	79
12		6014 X	5163	-0-	-851 B	-0-	5163	2			N	79
01		6014 X	5376	-0-	-638 B	-0-	5376	2			N	79
02		5626 X	4908	-0-	-718 B	-0-	4908	2			N	79
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041												
09		7020 X	7480	-0-	460 B	-1426	7480	2			N	-0-
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-

-----																
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515																
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	EOM BALANCE
-----																
09		6630 X	6246	-0-	-384 B	-0-	6246	2			N	-0-				75
10		7645 X	7645	-0-	-0- B	-0-	7645	2			N	-0-				75
11		7338 X	7338	-0-	-0- B	-0-	7338	2			N	-0-				75
12		6448 X	5633	-0-	-815 B	-0-	5633	2			N	-0-				75
01		6851 X	5218	-0-	-1633 B	-0-	5218	2			N	-0-				75
*02		6871 X	6871	-0-	-0- B	-0-	6871	2			N	-0-				75
-----																
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561																
-----																
09		6000 X	5575	-0-	-425 B	-0-	5575	2			N	-0-				55
10		6200 X	5564	-0-	-636 B	-0-	5564	2			N	-0-				55
11		6000 X	5650	-0-	-350 B	-0-	5650	2			N	-0-				55
12		6014 X	5425	-0-	-589 B	-0-	5425	2			N	-0-				55
01		5828 X	5680	-0-	-148 B	-0-	5680	2			N	-0-				55
02		5452 X	5356	-0-	-96 B	-0-	5356	2			N	-0-				55
-----																
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238																
-----																
09		3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	3936	2	23	9	N	21				48
10		3751 X	3336	-0-	-415 B	-0-	3336	2			N	-0-				48
11		4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	2			N	-0-				48
12		3751 X	3729	-0-	-22 B	-0-	3729	2			N	-0-				48
01		3751 X	3546	-0-	-205 B	-0-	3546	2			N	-0-				48
*02		3821 X	3821	-0-	-0- B	-0-	3793	2	28	9	N	25				73
-----																
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166																
-----																
*03		8432 X	7026	-0-	-1406 B	-23324	7026	2			N	-0-				107
*04		7860 X	8901	-0-	-1041 B	-22283	8901	2			N	-0-				107
*05		4743 X	10961	-0-	-6218 B	-16065	10961	2			N	-0-				107
*06		6810 X	10400	-0-	-3590 B	-12475	10400	2			N	-0-				107
*07		8649 X	10892	-0-	-2243 B	-10232	10892	2			N	-0-				107
*08		10633 X	8817	-0-	-1816 B	-10232	8817	2			N	-0-				107
*09		10290 X	9698	-0-	-592 B	-10232	9698	2			N	-0-				107
*10		10633 X	10397	-0-	-236 B	-10232	10397	2			N	-0-				107
*11		10290 X	10115	-0-	-175 B	-10232	10115	2			N	-0-				107
*12		10633 X	9302	-0-	-1331 B	-10232	9302	2			N	-0-				107
*01		10385 X	7000	-0-	-3385 B	-10232	7000	2			N	-0-				107
02		9773 X	9182	-0-	-591 B	-10232	9182	2			N	-0-	107	1		-0-
-----																
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295																
-----																
09		3690 X	1399	-0-	-2291 B	-0-	1399	2			N	-0-				-0-
10		3813 X	1147	-0-	-2666 B	-0-	1147	2			N	-0-				-0-
11		3690 X	902	-0-	-2788 B	-0-	902	2			N	-0-				-0-
12		3813 X	1412	-0-	-2401 B	-0-	1412	2			N	-0-				-0-
01		3813 X	1418	-0-	-2395 B	-0-	1418	2			N	-0-				-0-
02		1363 X	1356	-0-	-7 B	-0-	1356	2			N	-0-				-0-
-----																
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190																
-----																
09		3090 X	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	2			N	-0-				88
10		3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	2			N	-0-				88
11		3060 X	2938	-0-	-122 B	-0-	2923	2	15	9	N	14				102
12		3193 X	2968	-0-	-225 B	-0-	2968	2			N	-0-				102
01		3193 X	2951	-0-	-242 B	-0-	2951	2			N	-0-	102	1		-0-
02		2987 X	2630	-0-	-357 B	-0-	2630	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 #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		12420 X	11882	-0-	-538 B	-85009	11882 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
09		4410 X	3975	-0-	-435 B	-0-	3975 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
*03		4960 X	4323	-0-	-637 B	-47984	4323 2		N	-0-		116
*04		4800 X	3824	-0-	-976 B	-47984	3824 2		N	-0-		116
*05		4867 X	4306	-0-	-561 B	-47984	4306 2		N	-0-		116
*06		4560 X	3702	-0-	-858 B	-47984	3702 2		N	-0-		116
*07		4402 X	3709	-0-	-693 B	-47984	3709 2		N	-0-		116
*08		4061 X	4462	-0-	401 B	-47583	4462 2		N	-0-		116
*09		3930 X	5592	-0-	1662 B	-45921	5592 2		N	-0-		116
*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-
-----												
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977												
09		10200 X	8283	-0-	-1917 B	-0-	8283 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
09		6513 X	6513	-0-	-0- B	-0-	6513 2		N	-0-		24
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
-----												
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
09		7692 X	7692	-0-	-0- B	-0-	7692 2		N	-0-		45
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619												
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
*07		14198 X	12617	-0-	-1581 B	-0-	12599 2	18 9	N	16		50
*08		9920 X	8143	-0-	-1777 B	-0-	8143 2		N	-0-		50
*09		9600 X	9003	-0-	-597 B	-0-	9003 2		N	-0-		50
*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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
09		8850 X	8093	-0-	-757 B	-15292	8093 2		N	-0-		-0-
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-
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862												
09		2670 N	2738	-0-	68 B	-5374	2738 2		N	-0-		57
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-
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229												
09		6390 X	5084	-0-	-1306 B	-654254	5084 2		N	-0-		5
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
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
09		4770 X	3552	-0-	-1218 B	-0-	425 1	3116 2	N	10	10 8	20
							11 9					
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
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
09		10440 X	9948	-0-	-492 B	-0-	9948 2		N	-0-		120
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		6810 X	6957	-0-	147 B	-42000	6957 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
09		1590 N	1021	-0-	-569 B	-0-	21 1	1000 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
09		4618 X	4618	-0-	-0- B	-0-	4618 2		N	-0-		41
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
-----												
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
09		5255 X	5255	-0-	-0- B	-0-	5255 2		N	-0-		60
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
-----												
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
09		3202 X	3202	-0-	-0- B	-0-	3201 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652												
09		8880 X	4204	-0-	-4676 B	-0-	4204 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
09		6051 X	6051	-0-	-0- B	-0-	6051 2		N	-0-		49
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-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		6900 X	7059	-0-	159 B	-28871	7059 2		N	-0-			23
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-
-----													
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034													
09		12420 X	12539	-0-	119 B	-27514	12539 2		N	-0-			43
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-
-----													
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034													
09		6420 X	6108	-0-	-312 B	-26010	6108 2		N	-0-			74
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-
-----													
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254													
09		6060 X	5633	-0-	-427 B	-0-	5633 2		N	-0-			50
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
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504													
09		18240 X	15395	-0-	-2845 B	-0-	15363 2	32 9	N	29			66
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-
-----													
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824													
09		6480 X	6088	-0-	-392 B	-0-	6088 2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW 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
09	6390 X	6227	-0-	-163 B	-0-	254	1	5972	2	N	1	1	8	-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

09	9750 X	7803	-0-	-1947 B	-0-	7803	2			N	-0-			-0-
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-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

09	6870 X	4812	-0-	-2058 B	-0-	196	1	4616	2	N	-0-			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

09	9000 X	8236	-0-	-764 B	-0-	8234	2	2	9	N	2			90
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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

09	13850 X	13850	-0-	-0- B	-0-	565	1	13285	2	N	-0-			-0-
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-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

09	7110 X	5230	-0-	-1880 B	-0-	5230	2			N	-0-			38
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

-----															
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562															
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
09		8670 X	8224	-0-	-446 B	-40064	8224	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229															
09		10860 X	10370	-0-	-490 B	-0-	10370	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050															
09		4620 X	3836	-0-	-784 B	-0-	3834	2	2	9	N	2			50
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
-----															
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033															
09		8720 X	8720	-0-	-0- B	-0-	8720	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698															
09		4680 X	4466	-0-	-214 B	-0-	4466	2			N	-0-			52
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-
-----															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005															
09		4889 X	4889	-0-	-0- B	-0-	4886	2	3	9	N	3			83
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
-----															
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511															
09		21300 X	422	-0-	-20878 B	-0-	17	1	405	2	N	-0-			120
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3210 X	3053	-0-	-157 B	-15354	3053 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
09		14220 X	11531	-0-	-2689 B	-0-	11531 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644												
09		10200 X	9805	-0-	-395 B	-0-	9805 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780												
09		7500 X	5931	-0-	-1569 B	-59675	5931 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
09		4429 X	4429	-0-	-0- B	-0-	4429 2		N	-0-		73
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
-----												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
*03		8897 X	6839	-0-	-2058 B	-88796	6839 2		N	-0-		117
*04		8640 X	8475	-0-	-165 B	-88796	8475 2		N	-0-		117
*05		8928 X	6419	-0-	-2509 B	-88796	6419 2		N	-0-		117
*06		8640 X	5408	-0-	-3232 B	-88796	5408 2		N	-0-		117
*07		8773 X	4971	-0-	-3802 B	-88796	4971 2		N	-0-		117
*08		5890 X	5848	-0-	-42 B	-88796	5848 2		N	-0-		117
*09		5700 X	5474	-0-	-226 B	-88796	5474 2		N	-0-		117
*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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		8010 X	7343	-0-	-667 B	-0-	7343	2			N	58
10		8277 X	7480	-0-	-797 B	-0-	7480	2			N	58
11		8010 X	7651	-0-	-359 B	-0-	7651	2			N	58
12		8907 X	8907	-0-	-0- B	-0-	8907	2			N	58
01		7595 X	5524	-0-	-2071 B	-0-	5524	2			N	58
*02		7663 X	7663	-0-	-0- B	-0-	7663	2			N	58
-----												
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
09		2100 X	6834	-0-	4734 B	-430433	279	1	6553	2	N	100
								2				
10		2170 X	4464	-0-	2294 B	-428139	171	1	4293	2	N	100
11		2100 X	907	-0-	-1193 B	-428139	37	1	870	2	N	100
12		2170 X	257	-0-	-1913 B	-428139	11	1	246	2	N	100
01		2170 X	4676	-0-	2506 B	-425633	235	1	4441	2	N	100
02		2030 X	2066	-0-	36 B	-425597	86	1	1980	2	N	100
-----												
GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
09		5285 X	5285	-0-	-0- B	-0-	5285	2			N	-0-
10		4608 X	4608	-0-	-0- B	-0-	4608	2			N	-0-
11		3420 X	2746	-0-	-674 B	-0-	2746	2			N	-0-
12		3534 X	1182	-0-	-2352 B	-0-	1182	2			N	-0-
01		3534 X	3279	-0-	-255 B	-0-	3279	2			N	-0-
*02		4557 X	4557	-0-	-0- B	-0-	4557	2			N	-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
09		4650 X	2818	-0-	-1832 B	-7652	2818	2			N	71
10		4805 X	2763	-0-	-2042 B	-7652	2763	2			N	71
11		4020 X	2441	-0-	-1579 B	-7652	2441	2			N	71
12		3348 X	2725	-0-	-623 B	-7652	2725	2			N	-0-
01		2914 X	2447	-0-	-467 B	-7652	2447	2			N	-0-
02		2726 X	2408	-0-	-318 B	-7652	2408	2			N	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
09		6270 X	6053	-0-	-217 B	-12293	6053	2			N	116
10		6448 X	6134	-0-	-314 B	-12293	6134	2			N	116
11		6180 X	5780	-0-	-400 B	-12293	5780	2			N	116
12		6324 X	5802	-0-	-522 B	-12293	5802	2			N	116
01		6262 X	5514	-0-	-748 B	-12293	5514	2			N	-0-
02		5858 X	5324	-0-	-534 B	-12293	5324	2			N	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517												
*04		18690 X	12525	-0-	-6165 B	-0-	12482	2	43	9	N	69
*05		16895 X	12231	-0-	-4664 B	-0-	12231	2			N	69
*06		15000 X	11523	-0-	-3477 B	-0-	11523	2			N	69
*07		14632 X	11384	-0-	-3248 B	-0-	11384	2			N	69
*08		12276 X	10819	-0-	-1457 B	-0-	10819	2			N	69
*09		11880 X	9824	-0-	-2056 B	-0-	9824	2			N	69
*10		12245 X	9352	-0-	-2893 B	-0-	9352	2			N	69
*11		11520 X	8792	-0-	-2728 B	-0-	8792	2			N	69
*12		11377 X	9073	-0-	-2304 B	-0-	9073	2			N	69
*01		10819 X	9264	-0-	-1555 B	-0-	9264	2			N	69
02		9483 X	8431	-0-	-1052 B	-0-	8431	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		39090 X	23976	-0-	-15114 B	-0-	23976	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944														
09		9150 X	9242	-0-	92 B	-172409	9242	2		N	-0-			51
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-
-----														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652														
09		6540 X	6053	-0-	-487 B	-4474	6053	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749														
*03		4371 X	3706	-0-	-665 B	-0-	3706	2		N	-0-			123
*04		3930 X	3585	-0-	-345 B	-0-	3585	2		N	-0-			123
*05		4061 X	3801	-0-	-260 B	-0-	3801	2		N	-0-			123
*06		3840 X	3586	-0-	-254 B	-0-	3586	2		N	-0-			123
*07		3968 X	3733	-0-	-235 B	-0-	3733	2		N	-0-			123
*08		3503 X	3344	-0-	-159 B	-0-	3344	2		N	-0-			123
*09		3712 X	3712	-0-	-0 B	-0-	3712	2		N	-0-			123
*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-
-----														
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085														
09		13860 X	13266	-0-	-594 B	-49947	13266	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875														
09		3859 X	3859	-0-	-0 B	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
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-

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		7209 X	7209	-0-	-0- B	-0-	7209	2		N	-0-		65
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-
-----													
GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806													
09		10290 X	9398	-0-	-892 B	-0-	384	1	9012 2	N	2	2 8	-0-
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-
-----													
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078													
09		43050 X	39577	-0-	-3473 B	-0-	39571	2	6 9	N	5	5 8	-0-
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-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924													
09		5760 X	5158	-0-	-602 B	-191329	5158	2		N	-0-		-0-
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-
-----													
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546													
09		4380 X	2497	-0-	-1883 B	-0-	102	1	2395 2	N	-0-		-0-
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-
-----													
GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703													
09		20310 X	13917	-0-	-6393 B	-507931	13917	2		N	-0-		7
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

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
09	106 X	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			135
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	N	9	144 1		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

09	7560 X	6155	-0-	-1405 B	-0-	6155 2	N	-0-			-0-
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-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

09	18450 X	14423	-0-	-4027 B	-0-	305 1	N	-0-			187
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

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

09	1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265 2	N	-0-			2
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

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

09	13680 X	9447	-0-	-4233 B	-0-	386 1	N	-0-			-0-
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-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

09	8160 X	7517	-0-	-643 B	-0-	307 1	N	1	1 8		-0-
						1 9					
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-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	EOM BALANCE
09		25860 X	7011	-0-	-18849 B	-0-	286	1	6725	2	N	-0-
10		26722 X	18456	-0-	-8266 B	-0-	706	1	17750	2	N	-0-
11		25860 X	20288	-0-	-5572 B	-0-	821	1	19467	2	N	-0-
12		22816 X	20242	-0-	-2574 B	-0-	900	1	19342	2	N	-0-
01		18445 X	9040	-0-	-9405 B	-0-	454	1	8586	2	N	-0-
*02		21889 X	21889	-0-	-0- B	-0-	910	1	20979	2	N	-0-
-----												
GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252												
09		3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	2			N	-0-
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-
-----												
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528												
09		16380 X	15419	-0-	-961 B	-0-	629	1	14786	2	N	-0-
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-
-----												
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142												
09		5130 X	4161	-0-	-969 B	-0-	4161	2			N	-0-
10		5301 X	4298	-0-	-1003 B	-0-	4298	2			N	-0-
11		4740 X	3808	-0-	-932 B	-0-	3808	2			N	-0-
*12		4526 X	3730	-0-	-796 B	-0-	3723	2	7	9	N	-0-
*01		4340 X	3569	-0-	-771 B	-0-	3569	2			N	-0-
02		4031 X	3423	-0-	-608 B	-0-	3423	2			N	-0-
-----												
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994												
09		6307 X	6307	-0-	-0- B	-0-	6307	2			N	-0-
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-
-----												
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914												
09		2520 X	2477	-0-	-43 B	-0-	128	1	2349	2	N	-0-
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-

-----																
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705																
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
-----																
09		1890 N	1608	-0-	-282 B	-0-	1608	2			N	-0-				-0-
10		1767 N	1528	-0-	-239 B	-0-	1528	2			N	-0-				-0-
11		1590 N	1420	-0-	-170 B	-0-	1420	2			N	-0-				-0-
12		1674 N	1159	-0-	-515 B	-0-	1159	2			N	-0-				-0-
01		1519 N	623	-0-	-896 B	-0-	623	2			N	-0-				-0-
02		1363 N	876	-0-	-487 B	-0-	876	2			N	-0-				-0-
-----																
GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953																
-----																
09		20580 X	20355	-0-	-225 B	-0-	20355	2			N	-0-				-0-
10		21266 X	20179	-0-	-1087 B	-0-	20179	2			N	-0-				-0-
11		19620 X	17464	-0-	-2156 B	-0-	17464	2			N	-0-				-0-
12		21049 X	17414	-0-	-3635 B	-0-	17414	2			N	-0-				-0-
01		21049 X	13749	-0-	-7300 B	-0-	13749	2			N	-0-				-0-
*02		20106 X	20106	-0-	-0- B	-0-	20106	2			N	-0-				-0-
-----																
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021																
-----																
09		7500 X	5408	-0-	-2092 B	-0-	5408	2			N	-0-				37
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-
-----																
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881																
-----																
*03		7254 X	5796	-0-	-1458 B	-0-	5796	2			N	-0-				108
*04		6510 X	4894	-0-	-1616 B	-0-	4894	2			N	-0-				108
*05		6355 X	5165	-0-	-1190 B	-0-	5165	2			N	-0-				108
*06		6150 X	5831	-0-	-319 B	-0-	5831	2			N	-0-				108
*07		6355 X	5599	-0-	-756 B	-0-	5599	2			N	-0-				108
*08		5611 X	5233	-0-	-378 B	-0-	5233	2			N	-0-				108
*09		5430 X	5093	-0-	-337 B	-0-	5093	2			N	-0-				108
*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-
-----																
GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401																
-----																
09		7620 X	6968	-0-	-652 B	-0-	284	1	6684	2	N	-0-				-0-
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-
-----																
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870																
-----																
09		4020 X	3468	-0-	-552 B	-0-	3468	2			N	-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011													TOTAL DEPTH	14166	PERF.14575	- 17953
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			
09	12324 X	12324	-0-	-0- B	-0-	503 1	11821 2	N	-0-				17			
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			
-----																
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011													TOTAL DEPTH	14026	PERF.14213	- 17315
09	7287 X	7287	-0-	-0- B	-0-	7287 2		N	-0-				55			
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			
-----																
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011													TOTAL DEPTH	14035	PERF.12639	- 13889
09	4350 X	6562	-0-	2212 B	-107726	6562 2		N	-0-				30			
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-			
-----																
GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011													TOTAL DEPTH	14311	PERF.14560	- 16653
09	11728 X	11728	-0-	-0- B	-0-	11728 2		N	-0-				-0-			
10	11065 X	11065	-0-	-0- B	-0-	11065 2		N	-0-				-0-			
11	7440 X	6226	-0-	-1214 B	-0-	6226 2		N	-0-				-0-			
12	7688 X	-0-	-0-	-7688 B	-0-			N	-0-				-0-			
01	7688 X	4056	-0-	-3632 B	-0-	4056 2		N	-0-				-0-			
*02	9276 X	9276	-0-	-0- B	-0-	9276 2		N	-0-				-0-			
-----																
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011													TOTAL DEPTH	13120	PERF.13475	- 16133
09	28528 X	28528	-0-	-0- B	-0-	28465 2	63 9	N	57	187 1			28			
10	31513 X	31513	-0-	-0- B	-0-	31513 2		N	-0-				28			
11	57309 X	57309	-0-	-0- B	-0-	57309 2		N	-0-				28			
12	57083 X	57083	-0-	-0- B	-0-	57083 2		N	-0-				28			
01	53014 X	53014	-0-	-0- B	-0-	53014 2		N	-0-				28			
*02	46167 X	46167	-0-	-0- B	-0-	46167 2		N	-0-				28			
-----																
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011													TOTAL DEPTH	14465	PERF.14990	- 18553
09	13835 X	13835	-0-	-0- B	-0-	565 1	13268 2	N	2	2 8			-0-			
10	13237 X	12204	-0-	-1033 B	-0-	467 1	11737 2	N	-0-				-0-			
11	12810 X	12204	-0-	-606 B	-0-	494 1	11710 2	N	-0-				-0-			
12	14747 X	14747	-0-	-0- B	-0-	656 1	14091 2	N	-0-				-0-			
01	13237 X	11749	-0-	-1488 B	-0-	590 1	11159 2	N	-0-				-0-			
02	12383 X	9519	-0-	-2864 B	-0-	396 1	9123 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 #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		17282 X	17282	-0-	-0- B	-0-	17282 2			N	-0-	-0-
10		17411 X	17411	-0-	-0- B	-0-	17411 2			N	-0-	-0-
11		16452 X	16452	-0-	-0- B	-0-	16452 2			N	-0-	-0-
12		17342 X	17342	-0-	-0- B	-0-	17342 2			N	-0-	-0-
01		17182 X	17182	-0-	-0- B	-0-	17182 2			N	-0-	-0-
*02		15770 X	15770	-0-	-0- B	-0-	15770 2			N	-0-	-0-
-----												
GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785												
09		14160 X	12739	-0-	-1421 B	-0-	12739 2			N	-0-	-0-
10		14632 X	6530	-0-	-8102 B	-0-	6530 2			N	-0-	-0-
11		14160 X	4777	-0-	-9383 B	-0-	4777 2			N	-0-	-0-
12		14632 X	13482	-0-	-1150 B	-0-	13482 2			N	-0-	-0-
01		14632 X	10690	-0-	-3942 B	-0-	10690 2			N	-0-	-0-
*02		24306 X	24306	-0-	-0- B	-0-	24306 2			N	-0-	-0-
-----												
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
09		10320 X	8649	-0-	-1671 B	-0-	8649 2			N	-0-	-0-
10		10664 X	9359	-0-	-1305 B	-0-	9359 2			N	-0-	-0-
11		10320 X	8844	-0-	-1476 B	-0-	8844 2			N	-0-	-0-
12		10571 X	8601	-0-	-1970 B	-0-	8601 2			N	-0-	-0-
01		9920 X	7729	-0-	-2191 B	-0-	7729 2			N	-0-	-0-
02		8758 X	7012	-0-	-1746 B	-0-	7012 2			N	-0-	-0-
-----												
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903												
09		155160 X	145985	-0-	-9175 B	-0-	145974 2	11 9		N	10	148
10		168547 X	152838	-0-	-15709 B	-0-	152817 2	21 9		N	19	19
11		163110 X	140892	-0-	-22218 B	-0-	140892 2			N	-0-	19
12		168547 X	140509	-0-	-28038 B	-0-	140509 2			N	-0-	19
01		166284 X	137306	-0-	-28978 B	-0-	137306 2			N	-0-	19
02		142970 X	123876	-0-	-19094 B	-0-	123876 2			N	-0-	19
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
09		26900 X	26900	-0-	-0- B	-0-	1098 1	25787 2		N	14	14 8
							15 9					
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-
-----												
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
09		6450 X	4257	-0-	-2193 B	-0-	4251 2	6 9		N	5	5 8
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063												
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	
09		27396 X	27396	-0-	-0- B	-0-	27394	2	2	9	N	-0-
10		28541 X	28541	-0-	-0- B	-0-	28541	2			N	-0-
11		29832 X	29832	-0-	-0- B	-0-	29832	2			N	-0-
12		29595 X	29595	-0-	-0- B	-0-	29595	2			N	-0-
01		29374 X	29374	-0-	-0- B	-0-	29374	2			N	-0-
02		14123 X	8310	-0-	-5813 B	-0-	8310	2			N	-0-
-----												
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
09		7740 X	7338	-0-	-402 B	-0-	7338	2			N	-0-
10		7998 X	6912	-0-	-1086 B	-0-	6912	2			N	-0-
11		7740 X	7523	-0-	-217 B	-0-	7523	2			N	-0-
12		7998 X	7324	-0-	-674 B	-0-	7324	2			N	-0-
01		7626 X	6208	-0-	-1418 B	-0-	6208	2			N	-0-
02		7308 X	4834	-0-	-2474 B	-0-	4834	2			N	-0-
-----												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753												
09		41343 X	41343	-0-	-0- B	-0-	41341	2	2	9	N	-0-
10		42346 X	42346	-0-	-0- B	-0-	42346	2			N	-0-
11		40533 X	40533	-0-	-0- B	-0-	40533	2			N	-0-
12		39015 X	39015	-0-	-0- B	-0-	39015	2			N	-0-
01		38161 X	38084	-0-	-77 B	-0-	38084	2			N	-0-
02		35699 X	29275	-0-	-6424 B	-0-	29275	2			N	-0-
-----												
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445												
09		20880 X	10939	-0-	-9941 B	-0-	10939	2			N	-0-
10		21576 X	13847	-0-	-7729 B	-0-	13847	2			N	-0-
11		19560 X	17858	-0-	-1702 B	-0-	17858	2			N	-0-
12		18507 X	12312	-0-	-6195 B	-0-	12312	2			N	-0-
01		17856 X	10186	-0-	-7670 B	-0-	10186	2			N	-0-
02		17255 X	10570	-0-	-6685 B	-0-	10570	2			N	-0-
-----												
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769												
09		5918 X	5918	-0-	-0- B	-0-	201	1	5717	2	N	-0-
10		5332 X	4047	-0-	-1285 B	-0-	175	1	3872	2	N	-0-
11		5160 X	3729	-0-	-1431 B	-0-	176	1	3553	2	N	-0-
12		5332 X	2384	-0-	-2948 B	-0-	93	1	2291	2	N	-0-
01		5332 X	2343	-0-	-2989 B	-0-	86	1	2257	2	N	-0-
02		4988 X	3351	-0-	-1637 B	-0-	108	1	3243	2	N	-0-
-----												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363												
09		36339 X	36339	-0-	-0- B	-0-	36335	2	4	9	N	-0-
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-
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036												
09		12900 X	11242	-0-	-1658 B	-196219	11242	2			N	-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		16560 X	14549	-0-	-2011 B	-0-	14537	2	12	9	N	-0-
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-
-----												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
09		30138 X	30138	-0-	-0- B	-0-	30123	2	15	9	N	-0-
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-
-----												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
09		52980 X	44691	-0-	-8289 B	-0-	44689	2	2	9	N	-0-
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-
-----												
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
09		78720 X	76570	-0-	-2150 B	-0-	76570	2			N	8
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
-----												
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
09		7717 X	7717	-0-	-0- B	-0-	7717	2			N	43
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
-----												
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
09		11340 X	10079	-0-	-1261 B	-0-	10078	2	1	9	N	-0-
10		11718 X	10139	-0-	-1579 B	-0-	10139	2			N	-0-
11		11070 X	9964	-0-	-1106 B	-0-	9964	2			N	-0-
12		10881 X	9571	-0-	-1310 B	-0-	9571	2			N	-0-
01		10881 X	9948	-0-	-933 B	-0-	9948	2			N	-0-
*02		10242 X	10242	-0-	-0- B	-0-	10242	2			N	-0-
-----												
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984												
09		25320 X	24024	-0-	-1296 B	-0-	981	1	23043	2	N	-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	44760 X	39231	-0-	-5529 B	-0-	1601 1	37628 2		N	2	2 8		-0-
10	46252 X	41225	-0-	-5027 B	-0-	1578 1	39647 2		N	-0-			-0-
11	44760 X	13440	-0-	-31320 B	-0-	544 1	12896 2		N	-0-			-0-
12	46252 X	40328	-0-	-5924 B	-0-	1793 1	38535 2		N	-0-			-0-
01	46252 X	26986	-0-	-19266 B	-0-	1354 1	25632 2		N	-0-			-0-
02	38570 X	20175	-0-	-18395 B	-0-	839 1	19336 2		N	-0-			-0-
-----													
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129													
09	6090 X	5351	-0-	-739 B	-0-	5309 2	42 9		N	38	133 1		22
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
-----													
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598													
09	5070 X	4632	-0-	-438 B	-0-	4632 2			N	-0-			3
10	5146 X	4714	-0-	-432 B	-0-	4714 2			N	-0-			3
11	4860 X	4759	-0-	-101 B	-0-	4759 2			N	-0-			3
12	5022 X	4555	-0-	-467 B	-0-	4555 2			N	-0-			3
01	4960 X	4332	-0-	-628 B	-0-	4332 2			N	-0-			3
*02	4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	4792 2			N	-0-			3
-----													
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656													
09	9810 X	8748	-0-	-1062 B	-0-	8747 2	1 9		N	1			76
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
-----													
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003													
09	46860 X	39846	-0-	-7014 B	-0-	39824 2	22 9		N	20	144 1		21
10	48422 X	37913	-0-	-10509 B	-0-	37913 2			N	-0-			21
11	45540 X	34108	-0-	-11432 B	-0-	34108 2			N	-0-			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	101 1		17
02	38512 X	31545	-0-	-6967 B	-0-	31510 2	35 9		N	32			49
-----													
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453													
09	29070 X	21287	-0-	-7783 B	-0-	21286 2	1 9		N	1	1 8		-0-
10	30039 X	22908	-0-	-7131 B	-0-	22908 2			N	-0-			-0-
11	27390 X	20765	-0-	-6625 B	-0-	20765 2			N	-0-			-0-
12	24428 X	19208	-0-	-5220 B	-0-	19208 2			N	-0-			-0-
01	24180 X	18571	-0-	-5609 B	-0-	18571 2			N	-0-			-0-
02	21431 X	14862	-0-	-6569 B	-0-	14862 2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14441 X	14441	-0-	-0- B	-0-	14415	2	26	9	N	24	24	8	-0-
10		10231 X	10231	-0-	-0- B	-0-	10231	2			N	-0-			-0-
11		6642 X	6642	-0-	-0- B	-0-	6642	2			N	-0-			-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-
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008															
09		69960 X	57700	-0-	-12260 B	-0-	57593	2	107	9	N	97	166	1	14
10		72292 X	58165	-0-	-14127 B	-0-	58165	2			N	-0-			14
11		68490 X	52976	-0-	-15514 B	-0-	52976	2			N	-0-			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			N	-0-			77
02		55767 X	44495	-0-	-11272 B	-0-	44371	2	124	9	N	113	165	1	25
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516															
09		196890 X	40731	-0-	-156159 B	-0-	40721	2	10	9	N	9	9	8	-0-
10		225990 X	43844	-0-	-182146 B	-0-	43844	2			N	-0-			-0-
11		218700 X	60586	-0-	-158114 B	-0-	60586	2			N	-0-			-0-
12		225990 X	46668	-0-	-179322 B	-0-	46668	2			N	-0-			-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-
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928															
09		81240 X	34315	-0-	-46925 B	-0-	34285	2	30	9	N	27	27	8	-0-
10		77624 X	952	-0-	-76672 B	-0-	952	2			N	-0-			-0-
11		75120 X	14845	-0-	-60275 B	-0-	14845	2			N	-0-			-0-
12		77624 X	68155	-0-	-9469 B	-0-	68155	2			N	-0-			-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-
-----															
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200															
09		157290 X	131115	-0-	-26175 B	-0-	131093	2	22	9	N	20	20	8	-0-
10		139481 X	139481	-0-	-0- B	-0-	139481	2			N	-0-			-0-
11		146666 X	146666	-0-	-0- B	-0-	146666	2			N	-0-			-0-
12		135501 X	127884	-0-	-7617 B	-0-	127884	2			N	-0-			-0-
01		139469 X	120292	-0-	-19177 B	-0-	120292	2			N	-0-			-0-
02		140911 X	89143	-0-	-51768 B	-0-	89143	2			N	-0-			-0-
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678															
09		115560 X	38660	-0-	-76900 B	-0-	38660	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325															
09		738734 X	115164	-0-	-623570 B	-0-	115164	2			N	-0-			-0-
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-





BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
RUSSELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
-----												
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
LEWIS "B"			WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8989 - 9213	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RUSSELL "A"			WELL #: 5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9116 - 9922	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			84
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

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			162
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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	99	2	12	9	N	11	31
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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
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

MARSHALL 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697			
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-		81
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

COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252			
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
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-

REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

REED "E"		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392			
09	3600 X	1542	-0-	-2058	-0-	1542	2	N	-0-		11
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

COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442			
09	1800 N	1657	-0-	-143	-0-	1629	2	28 9	N	25	49
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	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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

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
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				63
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

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

09	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-				38
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

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-				36
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

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

09	1650 N	1547	-0-	-103	-0-	1547	2			N	-0-				13
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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

09	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7040	2	24	9	Y	22	57	1		11
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	55	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	56	1		10

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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									
PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742			
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
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 1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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			
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-		39
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-		39
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	61		100
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	44		144
01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	984 2	N	61	185 1	20
02	986	N	923	-0-	-63	-0-	923 2	N	-0-		20

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250				
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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										
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MELVIN WALDRIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PAT OAKES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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										
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
-----										
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
-----										
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
-----										
PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647										
09	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1444	2	N	110
10	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	1438	2	N	110
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	110
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	110
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	110
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	110
-----										
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
-----										
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
-----										
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

-----												
BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
LOUISE COOK "A" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	256525	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 9166 - 9332
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
-----												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-	30
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
-----												
MCASHAN GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	257616	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 9297 - 9440
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GAIL KING			WELL #:		38	RRCID ->	257630	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	11592	PERF. 8969 - 9128
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SAMET GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	257702	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	16031	PERF. 9207 - 9322
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PINNACLE			WELL #:		7	RRCID ->	257914	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	9545	PERF. 8782 - 8916
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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 #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022	
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
-----									
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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										
EFFIE MAE HULL		WELL #: 4		RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084				
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
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		40
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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								
NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002								
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	8280 X	6840	-0-	-1440	-0-	6782	2	58	9	N	53	188	1			37
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	174	1			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	152	1			18

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

09	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	194	1	6531	2	N	68	54	1			72
						75	9									
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (RODESSA)		06476 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON	
WILDCO RESOURCES, INC.		923330							
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4C		RRCID -> 254824		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462	
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
09	1080 #	620	-0-	-460	-0-	598 2	22 9	N	274
10	1116 #	1037	-0-	-79	-0-	969 2	68 9	N	162
11	1080 #	678	-0-	-402	-0-	678 2		N	162
12	651 #	599	-0-	-52	-0-	549 2	50 9	N	207
01	1023 #	559	-0-	-464	-0-	556 2	3 9	N	210
02	957 #	839	-0-	-118	-0-	764 2	75 9	N	278

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		090870							
CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550	
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
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	168
10	341 N	101	-0-	-240	-0-	101 3		N	168
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	168
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	168
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	168
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	168

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094	
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
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		N	20
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	20
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	20
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	20
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	20
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100 3		N	20

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072	
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
09	870 N	167	-0-	-703	-0-	167 3		N	131
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 3		N	131
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	131
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	131
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	149 3		N	131
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	131

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178	
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
09	5430 X	4360	-0-	-1070	-0-	4340 3	20 9	Y	251
10	5611 X	2826	-0-	-2785	-0-	2826 3		Y	251
11	5430 X	2241	-0-	-3189	-0-	2241 3		Y	251
12	5611 X	116	-0-	-5495	-0-	116 3		Y	251
01	5611 X	2274	-0-	-3337	-0-	2213 3	61 9	Y	306
02	DLQ G-10	3407	-0-	3407	-0-	3407 3	63 9	Y	363

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173	
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
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3422 3	10 9	Y	304
10	3813 X	3727	-0-	-86	-0-	3719 3	8 9	Y	311
11	3690 X	3459	-0-	-231	-0-	3459 3		Y	311
12	3813 X	3714	-0-	-99	-0-	3714 3		Y	311
01	3720 X	3614	-0-	-106	-0-	3614 3		Y	311
02	DLQ G-10	3245	-0-	3245	-0-	3245 3		Y	311

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226		
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
09	1080 N	683	-0-	-397	-0-	683 3	N	-0-		113
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
-----										
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226		
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3	N	-0-		394
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
-----										
CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330		
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		111
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
-----										
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136		
09	2250 X	327	-0-	-1923	-0-	327 3	N	-0-		321
10	2325 X	308	-0-	-2017	-0-	308 3	N	-0-		321
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	225 3	N	85	188 1	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	28	178 1	68
-----										
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260		
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		190
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1788 3	N	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
-----										
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224		
09	2970 X	264	-0-	-2706	-0-	264 3	N	-0-		175
10	2728 X	340	-0-	-2388	-0-	338 3	N	2		177
11	2430 X	501	-0-	-1929	-0-	323 3	N	162	153 1	186
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		186
01	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1389 3	N	324	178 1	332
02	DLQ G-10	3699	-0-	3699	-0-	3690 3	N	8	180 1	160
-----										
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378		
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-		105
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	6		111
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	995 3	N	11		122
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	9		131
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1019 3	N	9		140
02	986 N	941	-0-	-45	-0-	930 3	N	10		150

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	3	N	-0-			45
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			45
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			45
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			45
01	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	3	N	-0-			45
02	145 N	104	-0-	-41	-0-	104	3	N	-0-			45
-----												
MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166				
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-			70
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-			70
11	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2712	3	N	234	182	1	122
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	N	-0-			122
01	1550 N	465	-0-	-1085	-0-	465	3	N	-0-			122
02	2175 N	432	-0-	-1743	-0-	283	3	N	135	176	1	81
-----												
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122				
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3	N	-0-			196
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3	N	-0-			196
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2509	3	N	5			201
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3	N	-0-			201
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3	N	-0-			201
*02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2226	3	N	21	23	9	222
-----												
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256				
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3	N	-0-			151
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	-0-			151
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3	N	-0-			151
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-			151
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3	N	-0-			151
02	2465 N	1993	-0-	-472	-0-	1993	3	N	-0-			151
-----												
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275				
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3	N	-0-			319
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3	N	-0-			319
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3772	3	N	1	158	1	162
12	3100 X	2555	-0-	-545	-0-	2555	3	N	-0-			162
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4126	3	N	4			166
*02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2837	3	N	69	76	9	235
-----												
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336				
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3386	3	N	23			186
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3935	3	N	34			217
11	3270 X	3219	-0-	-51	-0-	3217	3	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	-0-	1677	3	N	-0-			219

-----													
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
JENSEN GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 259348			COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378		
M	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
-----													
09		1500 N	909	-0-	-591	-0-	909 3			N	-0-		166
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
-----													
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 259355			COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235		
09		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3			N	-0-		134
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
-----													
BUSY B GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 259905			COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224		
09		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 3			N	-0-		203
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
-----													
BUSY B GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 263238			COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098		
09		3000 N	3096	-0-	96	96	3093 3	3 9		N	3		114
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
-----													
KLARAS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 264949			COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142		
09		1530 N	1119	-0-	-411	-0-	1119 3			N	-0-		339
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
-----													
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 264980			COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909		
09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3			N	-0-		72
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3			N	-0-		72
11		1410 N	1044	-0-	-366	-0-	1044 3			N	-0-		72
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3			N	-0-		72
01		1550 N	943	-0-	-607	-0-	943 3			N	-0-		72
02		1015 N	904	-0-	-111	-0-	904 3			N	-0-		72
-----													
BETTS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 264981			COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940		
09		24392 X	24392	-0-	-0-	-0-	23959 3	433 9		N	394	370 1	321
10		27568 X	27568	-0-	-0-	-0-	27054 3	514 9		N	467	570 1	218
11		24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	24291 3	458 9		N	416	376 1	258
12		22929 X	22929	-0-	-0-	-0-	22404 3	525 9		N	477	577 1	158
01		26668 X	26668	-0-	-0-	-0-	26164 3	504 9		N	458	369 1	247
*02		24647 X	24647	-0-	-0-	-0-	24196 3	451 9		N	410	368 1	289

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. MILES-CLUTE GAS UNIT		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148			
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2112 3	2 9	N	2		277
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3		N	-0-	183 1	94
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2024 3	8 9	N	7		101
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2038 3	11 9	N	10		111
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2042 3	198 9	N	180	138 1	153
*02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1762 3	146 9	N	133	177 1	109
-----											
TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076			
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-		113
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-		113
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-		113
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-		113
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-		113
*02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-		113
-----											
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144			
09	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 3		N	-0-		149
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3		N	-0-		149
11	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2431 3	22 9	N	20		169
12	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		N	-0-		169
01	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-		169
*02	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-		169
-----											
HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172			
09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4271 3	135 9	N	123		267
10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5326 3	23 9	N	21	194 1	94
11	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4916 3	6 9	N	5		99
12	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 3		N	-0-		99
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4943 3	11 9	N	10		109
*02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4340 3	6 9	N	5		114
-----											
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212			
09	3000 X	2720	-0-	-280	-0-	2720 3		N	-0-		257
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
-----											
WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129			
09	3630 X	2375	-0-	-1255	-0-	2375 3		N	-0-		216
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	1426	1426 3		N	-0-		216

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2400 N	1942	-0-	-458	-0-	1929	3	13	9	N	12	12			188
10	2480 N	2138	-0-	-342	-0-	2130	3	8	9	N	7	7			195
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2265	3	11	9	N	10	10			205
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-	-0-			205
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-	-0-			205
02	2204 N	2096	-0-	-108	-0-	2096	3			N	-0-	-0-			205

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

09	2880 X	2772	-0-	-108	-0-	2743	3	29	9	N	26	26			166
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3029	3	13	9	N	12	12			178
11	2880 X	2535	-0-	-345	-0-	2516	3	19	9	N	17	17			195
12	2976 X	2528	-0-	-448	-0-	2502	3	26	9	N	24	24	177	1	42
01	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-	-0-			42
*02	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3082	3	61	9	N	55	55			97

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-	-0-			144
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-	-0-			144
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-	-0-			144
12	3410 X	2390	-0-	-1020	-0-	2390	3			N	-0-	-0-			144
01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-	-0-			144
02	DLQ G-10	3234	-0-	3234	-0-	3234	3			N	-0-	-0-			144

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4423	3	17	9	N	15	15			235
10	4123 X	4114	-0-	-9	-0-	4112	3	2	9	N	2	2			237
11	3990 X	3607	-0-	-383	-0-	3537	3	70	9	N	64	64			301
12	4123 X	3155	-0-	-968	-0-	3155	3			N	-0-	-0-			301
01	4588 X	3658	-0-	-930	-0-	3658	3			N	-0-	-0-			301
02	DLQ G-10	2755	-0-	2755	-0-	2716	3	39	9	N	35	35	180	1	156

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

09	5790 X	4098	-0-	-1692	-0-	4098	3			N	-0-	-0-			275
10	5828 X	4568	-0-	-1260	-0-	4568	3			N	-0-	-0-	182	1	93
11	5190 X	4669	-0-	-521	-0-	4669	3			N	-0-	-0-			93
12	5301 X	4543	-0-	-758	-0-	4540	3	3	9	N	3	3			96
01	4557 X	4440	-0-	-117	-0-	4322	3	118	9	N	107	107			203
02	DLQ G-10	3796	-0-	3796	-0-	3787	3	9	9	N	8	8	167	1	44

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

09	2520 X	1237	-0-	-1283	-0-	1237	3			N	-0-	-0-			136
10	2542 X	1315	-0-	-1227	-0-	1315	3			N	-0-	-0-			136
11	1710 N	1186	-0-	-524	-0-	1186	3			N	-0-	-0-			136
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-	-0-			136
01	1302 N	1036	-0-	-266	-0-	1036	3			N	-0-	-0-			136
02	1160 N	992	-0-	-168	-0-	992	3			N	-0-	-0-			136

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

09	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	21136	3	90	9	N	82	82			262
10	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	21988	3	74	9	N	67	67	190	1	139
11	20970 X	18059	-0-	-2911	-0-	18050	3	9	9	N	8	8			147
12	21669 X	8672	-0-	-12997	-0-	8672	3			N	-0-	-0-			147
01	21669 X	19700	-0-	-1969	-0-	19435	3	265	9	N	241	241	185	1	203
02	DLQ G-10	15804	-0-	15804	-0-	15736	3	68	9	N	62	62			265

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186	
M	O	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
09	3540 X	2868	-0-	-672	-0-	2868 3	N	-0-	347
10	3658 X	2972	-0-	-686	-0-	2972 3	N	-0-	347
11	3480 X	3089	-0-	-391	-0-	3077 3	N	11 191 1	167
12	3596 X	2478	-0-	-1118	-0-	2478 3	N	-0-	167
01	3038 X	1814	-0-	-1224	-0-	1814 3	N	-0-	167
02	DLQ G-10	2037	-0-	2037	2037	1990 3	N	43	210
-----									
ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196	
09	12750 X	9723	-0-	-3027	-0-	9698 3	N	23	328
10	13175 X	10027	-0-	-3148	-0-	9986 3	N	37 185 1	180
11	12720 X	8960	-0-	-3760	-0-	8875 3	N	77 192 1	65
12	12586 X	8539	-0-	-4047	-0-	8539 3	N	-0-	65
01	12214 X	9594	-0-	-2620	-0-	9554 3	N	36	101
02	DLQ G-10	9266	-0-	9266	9266	9102 3	N	149 175 1	75
-----									
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988	
09	21480 X	21014	-0-	-466	-0-	20762 3	N	229 189 1	314
10	21390 X	21182	-0-	-208	-0-	20904 3	N	253 181 1	386
11	24000 X	16275	-0-	-7725	-0-	16251 3	N	22 185 1	223
12	24800 X	14643	-0-	-10157	-0-	14465 3	N	162 182 1	203
01	24800 X	13028	-0-	-11772	-0-	12809 3	N	199 187 1	215
02	DLQ G-10	14542	-0-	14542	14542	14465 3	N	70 183 1	102
-----									
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065	
09	9270 X	4847	-0-	-4423	-0-	4835 3	N	11	290
10	8525 X	4182	-0-	-4343	-0-	4182 3	N	-0- 180 1	110
11	6210 X	4203	-0-	-2007	-0-	4203 3	N	-0-	110
12	5239 X	3939	-0-	-1300	-0-	3939 3	N	-0-	110
01	5115 X	3766	-0-	-1349	-0-	3626 3	N	127	237
02	DLQ G-10	4945	-0-	4945	4945	4921 3	N	22 167 1	92
-----									
CL&F OPERATING LLC		154789		RRCID -> 252432		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007	
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 5							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 100726		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615	
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 2				N/A			
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-



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464																	
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
09		3030 X	2726	-0-	-304	-0-	2726	3			Y	-0-					21
10		3100 X	2831	-0-	-269	-0-	2831	3			Y	-0-					21
11		2880 X	2656	-0-	-224	-0-	2656	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
-----																	
WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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
-----																	
ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607																	
09		3510 X	3162	-0-	-348	-0-	31	1	3131	2	N	-0-					77
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
-----																	
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852																	
09		450 N	425	-0-	-25	-0-	4	1	421	2	Y	-0-					-0-
10		3100 N	4500	-0-	1400	-0-	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
-----																	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																	
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720																	
09		2280 X	1496	-0-	-784	-0-	1496	3			Y	-0-					25
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
-----																	
KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252															
M	O	ALLOW 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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-
-----															
KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888															
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	8	1	789	2	N	-0-			2
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
-----															
WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592															
09		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	58	1	5813	3	Y	-0-			-0-
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
-----															
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918															
09		4740 X	4156	-0-	-584	-0-	4156	3			Y	-0-			-0-
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
-----															
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
-----															
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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															
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640										COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9170 - 9941
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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	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
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			1		
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-		
-----															
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744										COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9172 - 9819
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454										COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	9334 - 10163
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467										COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14333	PERF.	9372 - 10287
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528										COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9288 - 10121
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	242938	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	14555	PERF.	9305 - 10052	
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
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			1
10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	11 1	4556 3		N	-0-			1
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 3			N	-0-			1
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 3			N	-0-			1
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 3			N	-0-			1
*02	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 3			N	-0-			1

WEST "A"		WELL #:		5	RRCID ->	243509	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	9520 - 9598
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY		WELL #:		2	RRCID ->	243513	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	14813	PERF.	9212 - 10022
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY		WELL #:		9	RRCID ->	243564	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	9831 - 9394
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	244074	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	9500 - 10056
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	244647	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9708 - 9848
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY		WELL #:		11	RRCID ->	244658	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	14821	PERF.	9366 - 11390
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260												
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10625 - 11358												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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														
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH	13520	PERF.	9480 - 11721	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009										TOTAL DEPTH	14674	PERF.	9712 - 10629	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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
-----														
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009										TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9377 - 10302	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009										TOTAL DEPTH	14312	PERF.	9502 - 11385	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009										TOTAL DEPTH	12938	PERF.	9563 - 10350	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
-----												
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												
-----												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	-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-
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442												
-----												
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	18	1	158	2	Y	1
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	Y	1
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	1
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	160	2	Y	1
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	180	2	Y	1
02		174 N	172	-0-	-2	-0-	33	1	137	2	Y	2
							2	9				9
-----												
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570												
-----												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
-----												
HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498												
-----												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-					6	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8	-0-
-----												
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398												
-----												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
-----												

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 165092		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	340	1	3017	2	Y	31	38 1	1 8 75
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	2 8 49
01	2976 X	2658	-0-	-318	-0-	407	1	2229	2	Y	20	30 1	1 8 38
02	3277 X	2154	-0-	-1123	-0-	413	1	1719	2	Y	20	28 1	1 8 29
-----													
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072				
09	3390 X	2377	-0-	-1013	-0-	62	1	2296	2	Y	17	1 8	16
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	1 8 -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-
-----													
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254				
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	52	1	1945	2	Y	14		14
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-
-----													
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480				
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	58	1	2167	2	Y	16		16
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-
-----													
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210				
09	7200 X	6752	-0-	-448	-0-	165	1	6479	2	Y	98	130 1	2 8 27
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



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176		
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
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	25 1	982 2	Y	13	17 1	-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	14 9	933 2	Y	13	9 1	4
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	25 1	1096 2	Y	5	9 1	-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	23 1	1228 2	Y	18	18 1	-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	6 9	1136 2	Y	10	10 1	-0-
02	1102 N	1099	-0-	-3	-0-	31 1	1054 2	Y	19	10 1	9
						20 9					
						29 1					
						11 9					
						24 1					
						21 9					
-----											
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476		
09	2700 X	2659	-0-	-41	-0-	69 1	2570 2	Y	18		19
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	20 9	3122 2	Y	55	1 8	73
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	87 1	2883 2	Y	50	121 1	2
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	61 9	2899 2	Y	88		90
01	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	76 1	3136 2	Y	84	154 1	20
02	3016 X	2968	-0-	-48	-0-	55 9	2830 2	Y	55	1 8	74
						76 1					
						97 9					
						91 1					
						92 9					
						77 1					
						61 9					
-----											
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
-----											
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534		
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-
-----											
ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161					
M	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	
09	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	195	1	7654	2	Y	93	126	1	159
						102	9							
10	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	210	1	7738	2	Y	91	65	1	185
						100	9							
11	7650 X	7221	-0-	-429	-0-	146	1	7032	2	Y	39	67	1	156
						43	9					1	8	
12	7905 X	7136	-0-	-769	-0-	170	1	6827	2	Y	126	133	1	149
						139	9							
01	7905 X	7241	-0-	-664	-0-	182	1	7028	2	Y	28	61	1	116
						31	9							
02	6438 X	6220	-0-	-218	-0-	136	1	5954	2	Y	118	62	1	172
						130	9							
WILDCO RESOURCES, INC.		923330												
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 097460		COMPL. DATE 07/23/1981			TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406					
09	DLQ G-10	3668	-0-	3668	8462	3655	2	13	9	N	12			172
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
KENNEDY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774					
09	DLQ G-10	1817	-0-	1817	4457	1817	2			N	-0-			274
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
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686					
09	2400 N	1968	-0-	-432	-0-	1968	2			N	-0-			151
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
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4T		RRCID -> 253180		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736					
09	DLQ G-10	1792	-0-	1792	3040	1792	2			N	-0-			-0-
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-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152					
09	DLQ G-10	2307	-0-	2307	4109	2298	2	9	9	N	8			280
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. 945936												
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491												
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
09		3180 X	3067	-0-	-113	-0-	3067	2	N	-0-		14
10		3286 X	3108	-0-	-178	-0-	3108	2	N	-0-		14
11		3180 X	2680	-0-	-500	-0-	2679	2	N	1		15
12		3286 X	3079	-0-	-207	-0-	3042	2	N	37 9	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
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028												
09		1290 N	1143	-0-	-147	-0-	1143	2	N	-0-		20
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
-----												
GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130												
09		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3313	2	3 9 N	3		217
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
-----												
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229												
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----												
HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684												
09		2820 X	2796	-0-	-24	-0-	2796	2	N	-0-		19
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
-----												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518												
09		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	133	1	2270 2 N	-0-		14
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	51 1	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
-----												
FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013												
09		870 N	328	-0-	-542	-0-	18	1	310 2 N	-0-		18
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4471	2	10	9	N	38
10		4495 X	4466	-0-	-29	-0-	4466	2			N	38
11		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	38
12		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	38
01		4495 X	4321	-0-	-174	-0-	4306	2	15	9	N	52
02		4205 X	4178	-0-	-27	-0-	4178	2			N	52
-----												
MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----												
OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213												
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	105
10		1209 N	800	-0-	-409	-0-	800	2			N	105
11		1080 N	646	-0-	-434	-0-	646	2			N	105
12		1209 N	643	-0-	-566	-0-	643	2			N	105
01		806 N	509	-0-	-297	-0-	509	2			N	105
*02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	105
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174												
09		450 N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	56
10		465 N	162	-0-	-303	-0-	162	2			N	56
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	56
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	56
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	56
02		435 N	320	-0-	-115	-0-	320	2			N	56
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149												
09		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	221	1	4320	2	N	42
							14	9				
10		4650 X	3757	-0-	-893	-0-	212	1	3527	2	N	58
							18	9				
11		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5068	2	29	9	N	84
12		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5447	2	31	9	N	112
01		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5301	2	31	9	N	140
02		4930 X	4662	-0-	-268	-0-	4662	2			N	41
-----												
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377												
09		5070 X	4823	-0-	-247	-0-	4802	2	21	9	N	79
10		5239 X	4680	-0-	-559	-0-	4680	2			N	79
11		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	79
12		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	79
01		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5423	2	52	9	N	126
*02		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	126

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330				
M	O	GAS 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	
09	3420 X	2712	-0-	-708	-0-	150	1	2562	2	N	-0-	25
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	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
-----												
VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428				
09	5460 X	5324	-0-	-136	-0-	5299	2	25	9	N	23	130
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	17
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878				
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032				
09	1980 N	1897	-0-	-83	-0-	1897	2			N	-0-	150
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
-----												
COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397				
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2508	2	77	9	N	70	12
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
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295				
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	105
*10	248 N	194	-0-	-54	-0-	182	2	12	9	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
-----												
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3570 X	3406	-0-	-164	-0-	3406	2			N	-0-			95
10	3689 X	3682	-0-	-7	-0-	3632	2	50	9	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
-----														
WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037														
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----														
GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996														
09	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	295	1	6566	2	N	182			202
						200	9							
10	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	309	1	6872	2	N	65	184	1	83
						72	9							
11	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	266	1	5905	2	N	120	185	1	18
						132	9							
12	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	314	1	6987	2	N	179			197
						197	9							
01	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	291	1	6462	2	N	42	189	1	50
						46	9							
*02	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	285	1	6330	2	N	176	188	1	38
						194	9							
-----														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522														
09	1770 N	1664	-0-	-106	-0-	1664	2			N	-0-			94
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
-----														
VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378														
09	2940 X	953	-0-	-1987	-0-	953	2			N	-0-			123
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	-0-
-----														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665														
09	600 N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-			96
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FULTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	150192	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9067 - 9831	
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
09		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
NEWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	151840	COMPL. DATE	01/17/1996	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	8846 - 9408	
09		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2		N	-0-			15
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
-----													
MARSHALL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168584	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9463 - 10085	
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-			28
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
-----													
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	171987	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	8997 - 10164	
09		3450 X	3044	-0-	-406	-0-	98 1	2876 2	N	64	69 1		49
							70 9						
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
-----													
HOLMES "S"		WELL #:		2	RRCID ->	172238	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9043 - 9507	
09		2220 N	1803	-0-	-417	-0-	1803 2		N	-0-			35
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
-----													
REED "E" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173940	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9156 - 9430	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
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
-----											
NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366			
09	2370 N	2297	-0-	-73	-0-	2290	2	7 9 N	6		193
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
-----											
HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506			
09	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2	N	-0-		47
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
-----											
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632			
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		154
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
-----											
NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
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
-----											
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
FULTON 'A'													WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484		PERF. 9083 - 10290	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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-			
-----																						
PULLEN GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9271 - 9718	
09	6930	X	5053	-0-	-1877	-0-	-0-	5029	2	24	9	Y	22	57	1				13			
10	7161	X	4229	-0-	-2932	-0-	-0-	4205	2	24	9	Y	22						35			
11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	-0-	7696	2	33	9	Y	30						65			
12	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	-0-	7469	2	2	9	Y	2	55	1				12			
01	6944	X	6602	-0-	-342	-0-	-0-	6594	2	8	9	Y	7						19			
02	6699	X	6115	-0-	-584	-0-	-0-	6061	2	54	9	Y	49	56	1				12			
-----																						
FULTON "A"													WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9074 - 10380	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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-			
-----																						
FULTON "A"													WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 9050 - 10308	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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-			
-----																						
REED "E" GAS UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 9218 - 10135	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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-			
-----																						
HOLMES "S"													WELL #: 8		RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293		PERF. 9364 - 10832	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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-			
-----																						
HOLMES "S"													WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390		PERF. 9343 - 9570	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243				
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247485		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
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-
-----												
HOLMES GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	1274	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			138
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			138
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			138
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			138
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			138
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
09	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	305 1	4944 2	N	129	188 1	66
						142 9					
10	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	304 1	5066 2	N	9		75
						10 9					
11	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	264 1	4687 2	N	52		127
						57 9					
12	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	265 1	4744 2	N	-0-		127
01	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	260 1	4626 2	N	-0-		127
*02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	251 1	4472 2	N	103		230
						113 9					
-----											
PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230			
09	3210 X	2585	-0-	-625	-0-	2576 2	9 9	N	8		45
10	3317 X	3106	-0-	-211	-0-	3106 2		N	-0-		45
11	3210 X	1093	-0-	-2117	-0-	1093 2		N	-0-		45
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3809 2	8 9	N	7		52
01	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4012 2	259 9	N	235	188 1	99
*02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2		N	-0-		99
-----											
GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818			
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		31
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
-----											
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	261534	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	14340	PERF.	9033 - 10460	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262515	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9093 - 9858	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EPPES UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	262600	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	14267	PERF.	8998 - 9929	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MARSHALL "A"		WELL #:		8	RRCID ->	262702	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	9142 - 10302	
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-		146	
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-		146	
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-		146	
12	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	1683	2		N	-0-		146	
01	1798 N	1356	-0-	-442	-0-	1356	2		N	-0-		146	
02	1682 N	1216	-0-	-466	-0-	1216	2		N	-0-		146	
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	262713	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	9076 - 9832	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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 #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FULTON "A"		WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	272591	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	9090 - 10100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ROBINSON, FERN V.		WELL #:		5	RRCID ->	273885	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	9266 - 9823	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	274774	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	9088 - 9800	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	
-----													
RICE		WELL #:		1	RRCID ->	185459	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9551 - 9673	
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	633	2	17	9	N	15	70
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
02	667	N	641	-0-	-26	-0-	641	2			N	-0-	-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) FORTUNE RESOURCES LLC MARSH, M.G.		07076 200 278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
WELL #:		1		RRCID -> 130316		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 8493 - 8506						
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
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	854	2	32	9	N	29					122
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	863 N	863	-0-	-0-	-0-	828	2	35	9	N	32					104
*02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	900	2	78	9	N	71					175
-----																
LANCASTER, J.K.		07276 075 495445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
WELL #:		1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8520 - 8532						
09	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	1068	2	25	9	Y	23					100
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	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1100	2	55	9	Y	50					125
-----																
LANCASTER, J.K.		08239 050 135180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
WELL #:		1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13045 - 13351						
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					20
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.	300	-0-	300	-0-	300	2			Y	-0-					20
-----																
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP SHERROD		07276 075 495445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
WELL #:		1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13045 - 13351						
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-
-----																
BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) CARR RESOURCES, INC. LIGHTNING		08239 050 135180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
WELL #:		1		RRCID -> 168987		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16865		PERF.13550 - 13610						
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
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-
-----																
BIRCH CREEK (RODESSA) TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT		08299 700 870311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WELL #:		2		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 8420						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)		//CONT.//		08299 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HARVEY, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	148815	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8278 - 9094
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	180725	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8408 - 8412
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8289 - 8295
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
09	5160 #	4997	-0-	-163	-0-	4997	3		N	-0-	-0-
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 #	NO RPT	-0-	-4843	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)			10000 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIMESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP			4954445									
WILLIS			WELL #: 1		RRCID -> 169108			COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041	
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
-----												
09		1350 #	1206	-0-	-144	-0-	1206 2			N	-0-	-0-
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		1240 #	587	-0-	-653	-0-	587 3			N	-0-	-0-
01		1457 #	487	-0-	-970	-0-	487 3			N	-0-	-0-
02		1363 #	1194	-0-	-169	-0-	1194 3			N	-0-	-0-
-----												
BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)			10190 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP			4954445									
RILEY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 156825			COMPL. DATE 07/29/1995			TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153	
09		62880 X	50603	-0-	-12277	-0-	2700 1	47903 2		N	-0-	-0-
10		57040 X	50610	-0-	-6430	-0-	2790 1	47820 2		N	-0-	-0-
11		51360 X	47733	-0-	-3627	-0-	2700 1	45033 2		N	-0-	-0-
12		53072 X	45394	-0-	-7678	-0-	45394 3			N	-0-	-0-
01		53072 X	45893	-0-	-7179	-0-	45893 3			N	-0-	-0-
*02		42107 X	42107	-0-	-0-	-0-	42107 3			N	-0-	-0-
-----												
RILEY TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 161377			COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035	
09		5880 X	5679	-0-	-201	-0-	1987 1	3692 2		N	-0-	-0-
10		13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	2012 1	11041 2		N	-0-	-0-
11		24664 X	24664	-0-	-0-	-0-	1987 1	22677 2		N	-0-	-0-
12		23593 X	23593	-0-	-0-	-0-	23593 3			N	-0-	-0-
01		28599 X	28599	-0-	-0-	-0-	6324 1	22275 3		N	-0-	-0-
*02		23600 X	23600	-0-	-0-	-0-	5916 1	17684 3		N	-0-	-0-
-----												
RILEY TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 165226			COMPL. DATE 02/11/1997			TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380	
09		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-	-0-
10		279 X	200	-0-	-79	-0-	200 2			N	-0-	-0-
11		381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-	-0-
12		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-	-0-
01		403 X	381	-0-	-22	-0-	381 3			N	-0-	-0-
02		377 X	294	-0-	-83	-0-	294 3			N	-0-	-0-
-----												
CAMP COOLEY			WELL #: 2R		RRCID -> 166005			COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452	
09		64398 X	64398	-0-	-0-	-0-	64398 2			N	-0-	-0-
10		67317 X	67317	-0-	-0-	-0-	67317 3			N	-0-	-0-
11		62980 X	62980	-0-	-0-	-0-	62980 3			N	-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-	1
*02		56007 X	56007	-0-	-0-	-0-	56007 3			N	-0-	1
-----												
RAND-PAULSON RILEY TRUST			WELL #: 4		RRCID -> 170391			COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300	
09		27124 X	27124	-0-	-0-	-0-	27124 2			N	-0-	-0-
10		28396 X	27679	-0-	-717	-0-	27679 3			N	-0-	-0-
11		27480 X	26501	-0-	-979	-0-	26501 3			N	-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-	1
*02		25262 X	25262	-0-	-0-	-0-	25262 3			N	-0-	1

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		10190 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
VARVEL, PEBBLE		WELL #:		1	RRCID ->	221713	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.16215 - 16255
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		
09		4590 X	3418	-0-	-1172	-0-	3418 2		N	-0-	-0-
10		4681 X	3952	-0-	-729	-0-	3952 2		N	-0-	-0-
11		4530 X	4410	-0-	-120	-0-	4410 2		N	-0-	-0-
12		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 3		N	-0-	-0-
01		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651 3		N	-0-	-0-
02		T. A.	4160	-0-	4160	4160	4160 3		N	-0-	-0-

RILEY TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	231213	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	15714	PERF.15268 - 15675
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-

RILEY TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234294	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	16485	PERF.15599 - 15766
09	4290 X	3078	-0-	-1212	-0-	3078 2			N	-0-	-0-
10	4805 X	3802	-0-	-1003	-0-	3802 2			N	-0-	-0-
11	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 2			N	-0-	-0-
12	4805 X	211	-0-	-4594	-0-	211 3			N	-0-	-0-
01	4216 X	97	-0-	-4119	-0-	97 3			N	-0-	-0-
02	5017 X	262	-0-	-4755	-0-	262 3			N	-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
*07	1147 N	889	-0-	-258	-0-	82 1	807 2	Y	-0-	4 7	26
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	90 1	891 2	Y	-0-	3 1	26
						3 9					
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	1 1	25
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	618 N	618	-0-	-0-	-0-	144 1	474 2	Y	-0-		25

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	160242	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8914 - 9276
09	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	130 1	2733 2	Y	9	8 1	25
						10 9					
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
						4 9					
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	510 1	1838 2	Y	120		149
						132 9					
01	1426 N	52	-0-	-1374	-0-	13 1	39 2	Y	-0-	85 1	64
02	2001 N	-0-	-0-	-2001	-0-			Y	-0-		64

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996				TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280			
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
09	3000 N	2343	-0-	-657	4671	106	1	2229	2	Y	7	7 1	27
10	3100 N	1835	-0-	-1265	3406	8	9	1811	2	Y	-0-		27
11	3000 N	2704	-0-	-296	3110	24	1	2134	2	Y	20		47
12	3100 N	3712	-0-	612	3722	22	9	2900	2	Y	7		54
01	3100 N	3371	-0-	271	3993	8	9	2514	2	Y	-0-	5 1	49
*02	2900 N	2104	-0-	-796	3197	490	1	1614	2	Y	-0-		49
-----													
KERIS		WELL #: 3		RRCID -> 161233		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250			
*07	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	171	1	1685	2	Y	-0-	36 7	1
*08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	192	1	1897	2	Y	5	5 1	1
*09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	6	9	2240	2	Y	7	7 1	1
*10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	8	9	1862	2	Y	-0-		1
*11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	25	1	1628	2	Y	-0-		1
*12	2294 N	2165	-0-	-129	-0-	418	1	1695	2	Y	-0-		1
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	470	1	1532	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1972 N	1310	-0-	-662	-0-	523	1	1005	2	Y	-0-		-0-
02	1972 N	1310	-0-	-662	-0-	305	1	1005	2	Y	-0-		-0-
-----													
WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196			
*07	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	346	1	3410	2	N	-0-	45 7	1
*08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	347	1	3425	2	N	11	11 1	1
*09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	12	9	4938	2	N	16	14 1	3
*10	3751 X	2660	-0-	-1091	-0-	234	1	2525	2	N	92	92 1	3
*11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	18	9	3103	2	N	-0-		3
*12	4030 X	2984	-0-	-1046	-0-	34	1	2336	2	N	-0-		3
*01	4030 X	2766	-0-	-1264	-0-	101	9	2063	2	N	-0-	3 1	-0-
02	3770 X	1975	-0-	-1795	-0-	796	1	1515	2	N	-0-		-0-
02	3770 X	1975	-0-	-1795	-0-	648	1	1515	2	N	-0-		-0-
02	3770 X	1975	-0-	-1795	-0-	703	1	1515	2	N	-0-		-0-
02	3770 X	1975	-0-	-1795	-0-	460	1	1515	2	N	-0-		-0-
-----													
WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997				TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160			
09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	118	1	2492	2	N	21	7 1	84
10	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	23	9	2492	2	N	1		85
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	33	1	2166	2	N	-0-		85
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1	9	2844	2	N	14		99
01	2728 X	2688	-0-	-40	-0-	15	9	2003	2	N	2	14 1	87
02	2639 X	1353	-0-	-1286	-0-	683	1	1032	2	N	6		93
02	2639 X	1353	-0-	-1286	-0-	2	9	1032	2	N	6		93
02	2639 X	1353	-0-	-1286	-0-	314	1	1032	2	N	6		93
02	2639 X	1353	-0-	-1286	-0-	7	9	1032	2	N	6		93
-----													
WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001				TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220			
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	2	1 1	72
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	2088 N	1557	-0-	-531	-0-	363	1	1194	2	Y	-0-		72



BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
WHITE				WELL #: 6	RRCID -> 163741	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 9430	PERF. 8692	- 9205			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	985	-0-	-575	-0-	44 1	938 2	N	3	3 1		47
						3 9						
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-	1 1		46
02	754 N	398	-0-	-356	-0-	93 1	305 2	N	-0-			46
-----												
WHITE				WELL #: 7	RRCID -> 164391	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH 10360	PERF. 8712	- 9230			
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	64 1	1353 2	Y	4	4 1		18
						4 9						
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
						40 9						
01	3100 N	4119	-0-	1019	1019	1042 1	3055 2	Y	20	22 1		52
						22 9						
*02	2170 N	1151	-0-	-1019	-0-	268 1	883 2	Y	-0-			52
-----												
KERIS				WELL #: 4	RRCID -> 164813	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8721	- 9362			
09	2640 X	1720	-0-	-920	-0-	78 1	1636 2	N	5	5 1		61
						6 9						
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-	1 1		60
02	1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-			N	-0-			60
-----												
KERIS				WELL #: 5	RRCID -> 170281	COMPL. DATE 09/08/1998	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 8738	- 9420			
*07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	112 1	1104 2	N	-0-	6 7		48
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	92 1	906 2	N	3	3 1		48
						3 9						
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	47 1	993 2	N	3	3 1		48
						3 9						
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
						1 9						
01	1023 N	696	-0-	-327	-0-	177 1	519 2	N	-0-	1 1		48
02	957 N	797	-0-	-160	-0-	185 1	608 2	N	4			52
						4 9						

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8672 - 9306						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	504	1	4972	2	N	-0-	2	7			11
08	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	501	1	4943	2	N	16	16	1			11
						18	9									
09	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	329	1	6932	2	N	22	19	1			14
						24	9									
10	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					14
11	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	1114	1	4343	2	N	3					17
						3	9									
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
						10	9									
02	5916 X	2302	-0-	-3614	-0-	534	1	1759	2	N	8					30
						9	9									
-----																
WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8696 - 9193						
09	3630 X	2450	-0-	-1180	-0-	110	1	2331	2	N	8	7	1			45
						9	9									
10	3317 X	2161	-0-	-1156	-0-	28	1	2125	2	N	7					52
						8	9									
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
						8	9									
*01	2542 X	1987	-0-	-555	-0-	505	1	1482	2	N	-0-	2	1			57
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					N	NO RPT					57
-----																
KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8740 - 9253						
*07	2232 X	552	-0-	-1680	-0-	51	1	501	2	N	-0-	2	7			20
08	1054 X	559	-0-	-495	-0-	51	1	507	2	N	1	2	1			19
						1	9									
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	1	1			18
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	638 X	450	-0-	-188	-0-	105	1	345	2	N	-0-					18
-----																
KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8714 - 9268						
*07	1271 X	1040	-0-	-231	-0-	96	1	944	2	Y	-0-	43	7			18
*08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	116	1	1141	2	Y	3	3	1			18
						3	9									
*09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			17
*10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	14	1	1063	2	Y	70	70	1			17
						77	9									
*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	926	-0-	-611	-0-	216	1	710	2	Y	-0-					17

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	806 N	777	-0-	-29	-0-	71	1	703	2	Y	3	3	1			10
09	510 N	275	-0-	-235	-0-	12	1	262	2	Y	1	1	1			10
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	Y	-0-					10
11	720 N	473	-0-	-247	-0-	97	1	376	2	Y	-0-					10
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	81	1	292	2	Y	-0-					10
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	214	1	627	2	Y	-0-	1	1			9
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	119	1	393	2	Y	-0-					9

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

*07	1426 X	641	-0-	-785	-0-	59	1	582	2	N	-0-	171	7			5
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	19	2	1			22
09	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	2	N	3	4	1			21
10	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	16	1	1194	2	N	-0-					21
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	288	1	1122	2	N	3					24
12	1302 X	1164	-0-	-138	-0-	252	1	910	2	N	2					26
01	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	355	1	1040	2	N	5	1	1			30
02	1363 X	719	-0-	-644	-0-	167	1	549	2	N	3					33

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

*07	3658 X	38	-0-	-3620	-0-	3	1	35	2	N	-0-	3	7			14
*08	2387 X	42	-0-	-2345	-0-	4	1	37	2	N	1	1	1			14
*09	2310 X	28	-0-	-2282	-0-	1	1	27	2	N	-0-	1	1			13
*10	1457 X	76	-0-	-1381	-0-	1	1	75	2	N	-0-					13
*11	660 X	109	-0-	-551	-0-	22	1	87	2	N	-0-					13
*12	93 X	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	N	-0-					13
*01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	30	1	87	2	N	-0-					13
02	116 X	113	-0-	-3	-0-	26	1	84	2	N	3					16

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

*07	1860 N	980	-0-	-880	-0-	90	1	890	2	N	-0-	3	7			37
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	126	1	1243	2	N	-0-					37
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	75	1	1585	2	N	5	5	1			37
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	17	1	1302	2	N	11					48
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	496	1	1935	2	N	-0-					48
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	600	1	2164	2	N	-0-					48
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	622	1	1824	2	N	20	1	1			67
02	2349 N	1332	-0-	-1017	-0-	310	1	1019	2	N	3					70

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
KERIS		WELL #:		8	RRCID ->	225341	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8724 - 9246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1861 X	1861	-0-	-0-	82	1	1729	2	N	45	5 1	154
						50	9						
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	740	-0-	-1058	172	1	568	2	N	-0-		19
-----													
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
JACKSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	160175	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	9132 - 9262	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-
-----													
RABALAIS, F.W. INC.				687720									
HUNT, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	120135	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10457 - 10554	
09		2858 X	2858	-0-	-0-	129	1	2729	2	N	-0-		-0-
10		2239 X	2239	-0-	-0-	101	1	2138	2	N	-0-		-0-
11		2460 X	2372	-0-	-88	107	1	2265	2	N	-0-		-0-
12		2542 X	1814	-0-	-728	81	1	1733	2	N	-0-		-0-
01		2945 X	1930	-0-	-1015	87	1	1843	2	N	-0-		-0-
02		2755 X	NO RPT	-0-	-2755					N	NO RPT		-0-
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
WILSON "V"		WELL #:		1	RRCID ->	120540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8786 - 9270	
09		192 N	192	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	2	1 8	6
						2	9						
10		186 N	183	-0-	-3	4	1	178	2	Y	1		7
						1	9						
11		220 N	220	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	2	1 8	8
						2	9						
12		186 N	183	-0-	-3	4	1	178	2	Y	1		9
						1	9						
01		213 N	213	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	1		10
						1	9						
02		203 N	-0-	-0-	-203					Y	-0-		10
-----													
WILSON "V"		WELL #:		2	RRCID ->	170987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8852 - 10192	
09		150 N	134	-0-	-16	3	1	130	2	Y	1		7
						1	9						
10		186 N	46	-0-	-140	1	1	45	2	Y	-0-		7
11		150 N	19	-0-	-131	19	2			Y	-0-		7
12		124 N	46	-0-	-78	1	1	45	2	Y	-0-		7
01		54 N	54	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-		7
02		29 N	-0-	-0-	-29					Y	-0-		7

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WILSON "V"		WELL #: 3		RRCID -> 242999		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290					
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
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	49	1	2019	2	Y	6		60
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	40	1	1832	2	Y	5	1 8	64
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	49	1	1988	2	Y	6		70
12	2139 N	2004	-0-	-135	-0-	46	1	1948	2	Y	9		79
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	43	1	1981	2	Y	12		91
*02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	27	1	1542	2	Y	18	1 8	108
XTO ENERGY INC.		945936											
BRADLEY "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 173210		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8734 - 9604			
09	390 N	255	-0-	-135	-0-	15	1	240	2	Y	-0-		10
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
BRADLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 9394			
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	-0-		30
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
BRADLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 9446			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
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
BRADLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7100 - 9410			
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
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-
BRADLEY "A"		WELL #: 6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8722 - 9367			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

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
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	7	1	121	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

09	840 N	564	-0-	-276	-0-	33	1	531	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	961 N	189	-0-	-772	-0-	14	1	175	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	170	-0-	-640	-0-	13	1	157	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	589 N	281	-0-	-308	-0-	18	1	263	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

09	1200 N	1032	-0-	-168	-0-	60	1	972	2	Y	-0-	-0-	13
10	1209 N	821	-0-	-388	-0-	60	1	761	2	Y	-0-	-0-	13
11	960 N	485	-0-	-475	-0-	37	1	448	2	Y	-0-	-0-	13
12	1054 N	644	-0-	-410	-0-	40	1	604	2	Y	-0-	-0-	13
01	806 N	654	-0-	-152	-0-	49	1	605	2	Y	-0-	-0-	13
*02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-	-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

*07	6386	5320	-0-	-1066 B	15108	490	1	4830	2	Y	-0-	196	7	26
08	6386	3888	-0-	-2498 B	12610	357	1	3523	2	Y	7	7	1	26
						8	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 12610													
09	2668	-0-	-0-	-2668 B	9942					Y	-0-	1	1	25
10	7750 N	3798	-0-	-3952 B	5990	50	1	3748	2	Y	-0-	-0-	-0-	25
11	7500 N	3756	-0-	-3744 B	2246	767	1	2989	2	Y	-0-	-0-	-0-	25
*12	5533 N	3287	-0-	-2246 B	-0-	709	1	2554	2	Y	22	-0-	-0-	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	NO RPT	-0-	-3625 B	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	64
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -19916													
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1	19
10	DLQ G-10	62	-0-	62 B	62	1	1	60	2	N	1	-0-	-0-	20
						1	9							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	62					N	-0-	-0-	-0-	20
12	DLQ G-10	48	-0-	48 B	110	10	1	38	2	N	-0-	-0-	-0-	20
01	164 N	54	-0-	-110 B	-0-	14	1	40	2	N	-0-	-0-	-0-	20
*02	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	10	1	34	2	N	-0-	-0-	-0-	20
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIMESTONE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	273072	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6628 - 6766
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3468								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-										
-----												
WHITE		WELL #:		8	RRCID ->	275390	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6546 - 6688
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-462										
09	3692	-0-	-3692	B	-4154			N	4	1	1	110
10	6096	6726	-0-	630	B	-3524	88	1	6619	2	N	17
							19	9				
11	8550	11709	-0-	3159	B	-365	2386	1	9300	2	N	21
							23	9				
12	0	10605	-0-	10605	B	10240	2298	1	8283	2	N	22
							24	9				
01	5373	3864	-0-	-1509	B	8731	978	1	2869	2	N	15
							17	9			168	1
02	11339 #	NO RPT	-0-	-11339	B	-2608					N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-2608										
-----												
WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6617 - 6735
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	193368										
09	0 Z	1720	-0-	1720	B	195088	78	1	1636	2	N	5
							6	9			5	1
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	195088					N	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	195088					N	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	195088					N	-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	195088					N	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	195088					N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	195088										
-----												
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
-----												
09	8931	8931	-0-	-0-	-0-	402	1	8468	2	N	55	23
						61	9					1
10	7657 #	2463	-0-	-5194	-0-	32	1	2417	2	N	13	
						14	9					
11	7560 #	64	-0-	-7496	-0-	13	1	51	2	N	-0-	
12	8370	13	-0-	-8357	-0-	3	1	10	2	N	-0-	
01	8370	47	-0-	-8323	-0-	12	1	35	2	N	-0-	5
02	377	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-	1
												110
												110
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		181893	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6024 - 6348
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1								
-----												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BRADLEY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	058288	COMPL. DATE	03/17/1974	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10850 - 11034
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
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

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
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2 7	26
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	2 1	25
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	24
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

WILSON		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		008555										
		WELL #:	9	RRCID ->	165650	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6914 - 7012	
*07	2015	X	1258	-0-	-757	-0-	116 1	1142 2	Y	-0-	17 7	9
08	1426	X	1329	-0-	-97	-0-	122 1	1205 2	Y	2	2 1	9
							2 9					
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	78 1	1636 2	Y	5	5 1	9
							6 9					
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	313	-0-	-441	-0-	73 1	240 2	Y	-0-		8

WILSON		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		008555									
		WELL #:	4	RRCID ->	165836	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7947 - 8219
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	22		25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	3 1	23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	22
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



BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398					
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	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	7	-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	
-----													
SMITH, CHARLES		WELL #: 1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
-----													
WILSON		WELL #: 11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082					
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*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-	
-----													
WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088					
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	7	26	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	1	27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	26	
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	
-----													
KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210					
*07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	189	1	1870	2	Y	-0-	18 7	1
*08	2077 X	1721	-0-	-356	-0-	158	1	1556	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
*09	2010 X	1360	-0-	-650	-0-	61	1	1295	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
*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	-0-	755	1	2720	2	Y	-0-		1
*01	3100 N	2889	-0-	-211	-0-	164	1	2154	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1943 X	1726	-0-	-217	-0-	402	1	1324	2	Y	-0-		-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555  
 WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					30
*02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	N	-0-					30

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

*07		6014 X	2929	-0-	-3085	-0-	270	1	2659	2	N	-0-	12	7			14
08		3875 X	2839	-0-	-1036	-0-	260	1	2569	2	N	9	9	1			14
							10	9									
09		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	217	1	4570	2	N	15	13	1			16
							17	9									
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	1923	-0-	-2717	-0-	448	1	1475	2	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

*07		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	183	1	1807	2	N	-0-	3	7			1
*08		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	166	1	1641	2	N	5	5	1			1
							6	9									
*09		1770 X	20	-0-	-1750	-0-	1	1	19	2	N	-0-	1	1			-0-
*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-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			61
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			60
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

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

09		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	118	1	2481	2	N	8	7	1			53
							9	9									
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	1381	-0-	-794	-0-	322	1	1059	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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1774					N	-0-					-0-
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-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP JACKSON 170040 WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

09	420	N	418	-0-	-2	-0-	38	1	380	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

09	510	N	184	-0-	-326	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012												
-----												
KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	233947	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7090 - 7114	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014												
-----												
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180	
BRADLEY "A"				3								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
-----												
BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID ->	179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 - 6876	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

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	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	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

09	9480	X	9173	-0-	-307	-0-	9173	2	N	-0-			-0-
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	5154	-0-	-4580	-0-	5154	3	N	-0-			-0-
01	9548	X	5098	-0-	-4450	-0-	5098	3	N	-0-			-0-
*02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2	N	-0-			-0-
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	3989	-0-	-6892	-0-	3989	3	N	-0-			-0-
01	7020	X	3500	-0-	-3520	-0-	3500	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		5243	-0-	5243	5243	5243	3	N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

09	7500	X	6836	-0-	-664	-0-	6836	2	N	-0-			-0-
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	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		7619	-0-	7619	7619	7619	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-			-0-
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-
-----														
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354														
09		16770 X	15355	-0-	-1415	-0-	15355	2		N	-0-			-0-
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		16709 X	8736	-0-	-7973	-0-	8736	3		N	-0-			-0-
01		10780 X	8739	-0-	-2041	-0-	8739	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	11606	-0-	11606	11606	11606	3		N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338														
09		27210 X	25438	-0-	-1772	-0-	25438	2		N	-0-			-0-
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	5031	-0-	-22032	-0-	5031	3		N	-0-			-0-
01		17460 X	4848	-0-	-12612	-0-	4848	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	24608	-0-	24608	24608	24608	3		N	-0-			-0-
-----														
SND OPERATING, L.L.C. 797127														
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228														
09		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
-----														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289														
09		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2		N	-0-			-0-
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-

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, A. B.		WELL #: 5		RRCID -> 230820		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474								
09	11670 X	10238	-0-	-1432	-0-	10238	2		N	-0-						-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY HILL		881167		WELL #: 1		RRCID -> 266199		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400						
09	11250 X	9738	-0-	-1512	-0-	9738	2		N	-0-						-0-
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-

BRANTON (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WILLIAMS		11470 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		090870														
		WELL #: 1		RRCID -> 191587		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554								
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-						-0-
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-

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265325		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478								
09	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	11451	3	199	9	N	181	185	1			337
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

C. W. RESOURCES, INC. SANDERS		121085		WELL #: 1		RRCID -> 192513		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682						
09	2190 X	1784	-0-	-406	-0-	1742	2	42	9	Y	38	188	1			60
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

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						153
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		117
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2		Y		117
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 2		Y		117
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2		Y		117

KEATING ENERGY, INC.				453142				CNTY: LEON			
PHELPS NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	186031	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8499 - 8507
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
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-	59

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: LEON			
RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8654 - 10133
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

BREMOND (TRAVIS PEAK)				11776 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
SOHO OPERATING, LLC		WELL #:		800480							
FOWLER, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	174592	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7128 - 7138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER)				11960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RAINS			
VANGUARD OPERATING, LLC		WELL #:		881585							
HOOPER, C. GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	125423	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	14607	PERF. 14190 - 14378
09	5190	3998	-0-	-1192	-0-	3998 3			N	-0-	-0-
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-

BUFFALO (WOODBINE)				13061 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON			
LATHROP, A. D.		WELL #:		488235							
MELASKY, SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	151582	COMPL. DATE	03/14/1938	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 2700 - 4870
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-



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 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
09		2010 #	823	-0-	-1187	-0-	823 2	N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-783	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR, O. K.		13066 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
		677770										
		WELL #: 1		RRCID -> 233492		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190				
09		1260 N	539	-0-	-721	-0-	539 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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				
09		8850 #	8826	-0-	-24	-0-	8773 2	53 9 N	48	5 8		96
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

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				
09		2160 N	908	-0-	-1252	-0-	908 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL		13066 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		019786										
		WELL #: 1		RRCID -> 051635		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926				
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LETI GROUP INC		497850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
JONES, A. -A-		WELL #: A 2		RRCID -> 015401		COMPL. DATE 06/29/1961		TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)		//CONT.// 13066 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
LETT 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 199997		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376			
09	3750	X	2229	-0-	-1521	-0-	241 1	1988 2	N	-0-	-0-
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-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
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

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103683		COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133			
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	1 1	130 2	Y	-0-	6
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	-0-			12
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

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 14281 - 14329

09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1002	-0-	-269	-0-					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-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 14592 - 15424

09	8010 X	7774	-0-	-236	-0-	7774	2			Y	-0-			-0-
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	8		-0-
*02	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			Y	-0-			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF. 13870 - 14776

09	12240 X	10236	-0-	-2004	-0-	10235	2	1	9	Y	1	8		-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	179	1			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

09	3540 X	2392	-0-	-1148 B	-43579	2392	2			N	-0-					-0-
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-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

09	2070 N	2020	-0-	-50 B	-20713	2020	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

09	4380 X	3353	-0-	-1027 B	-4950	3353	2			N	-0-					-0-
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-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

09	510 N	462	-0-	-48 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
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-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

09	7860 X	2350	-0-	-5510 B	-323023	2350	2			N	-0-					-0-
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-

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 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
09	2640 N	2654	-0-	14 B	-8698	2654 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230		
09	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
SKILES		WELL #: 1		RRCID -> 253024		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410		
09	300 N	268	-0-	-32 B	-37587	268 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
SKILES GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253241		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486		
09	840 N	785	-0-	-55 B	-0-	785 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096		
09	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952		
09	1950 N	1572	-0-	-378 B	-44	1572 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644		
09	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-		-0-
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-

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1710	N	1621	-0-	-89	B	-0-	1621	2	N	-0-		-0-
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-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

09	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	2	N	-0-		-0-
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-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

09	5100	X	3893	-0-	-1207	B	-0-	3893	2	N	-0-		-0-
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-

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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		68
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

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
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-

-----													
CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)													
GOLDSTON OIL CORPORATION													
CARTER-BLOXOM UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11368 - 11549													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
09		27450 X	21883	-0-	-5567	-0-	540	1	21299	3	N	40	180
							44	9					
10		28272 X	27874	-0-	-398	-0-	558	1	27229	3	N	79	179 1 5 8 75
							87	9					
11		32154 X	32154	-0-	-0-	-0-	504	1	31602	3	N	44	12 8 107
							48	9					
12		35725 X	35725	-0-	-0-	-0-	540	1	35135	3	N	45	152
							50	9					
01		28674 X	28674	-0-	-0-	-0-	486	1	28157	3	N	28	3 8 177
							31	9					
02	DLQ	G-10	27097	-0-	27097	27097	522	1	26544	3	N	28	163 1 7 8 35
							31	9					
-----													
CENTERVILLE, SE.													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY													
ALBRECHT, M.													
WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490													
09		1800 N	1282	-0-	-518	-0-	123	1	1159	2	N	-0-	118
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-	140	1	1433	2	N	24	128 1 14
							26	9					
02		1508 N	1495	-0-	-13	-0-	127	1	1364	2	N	4	18
							4	9					
-----													
ALBRECHT, M.													
WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505													
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	43	1	405	2	N	-0-	64
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
-----													
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													
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	8 1 81
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
-----													
CARROLL, INA K. -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035													
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-	-0-
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-







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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	27	1	750	2	N	-0-				137
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

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

09	3570 X	2993	-0-	-577	-0-	129	1	2864	2	N	-0-				37
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								

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
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	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT				5

RWJ OPERATING LLC 739805  
 CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
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-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

09	390 N	222	-0-	-168	-0-	221	2	1	9	N	1				183
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

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE  
 RWJ OPERATING LLC //CONT.// 739805  
 SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	179	2	1	9	N	1					79
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

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

VERITAS ENERGY, LLC 884589  
 CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2015 - P/A 09/08/15																	

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON  
 BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268  
 ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 11736 - 13094

09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 194838		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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	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-
-----										
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133		
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-
-----										
MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983		
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-
-----										
PALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122		
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-
-----										
KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613		
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-
-----										
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147		
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620		
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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296		PERF. 6915 - 7036				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
-----														
HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 7020 - 7175				
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-
-----														
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7300 - 9602				
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-
-----														
CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 7676 - 9620				
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-
-----														
MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 7475 - 9545				
09	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2		N	-0-			-0-
*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-
-----														
MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 6775 - 7012				
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-
-----														
GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637		PERF. N/A				
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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699															
MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287									
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	
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-	
-----																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378															
MUZYKA, LOUIS		WELL #: 1		RRCID -> 221451		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166									
09	410 X	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-	
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-	
-----																	
EOG RESOURCES, INC.		253162															
ROTEN		WELL #: 1H		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195									
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-	
-----																	
TERVITA, LLC		844072															
VORTEX SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224211		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
-----																	
CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)		18861 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699															
W. R. LEE ET UX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178913		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970									
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-	
-----																	
COIT (NACATOCH)		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									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

COIT (NACATOCH)		//CONT.// 19367 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FALLS							
DUKE GAS CORPORATION		//CONT.// 230765													
LONG		WELL #: 1		RRCID -> 072366		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 867		PERF. 724 - 729					
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MCDAVID		WELL #: 3		RRCID -> 092234		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1204		PERF. 1111 - 1116					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
TRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 092882		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 1176		PERF. 1111 - 1114					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
SUTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 096433		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 1205		PERF. 1106 - 1110					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
GUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 120651		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1276		PERF. 1174 - 1182					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
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-
-----															
GUNTER		WELL #: 5		RRCID -> 120652		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1203		PERF. 1139 - 1149					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
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-
-----															
GUNTER		WELL #: 3		RRCID -> 120653		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1186		PERF. 1178 - 1180					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-
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-

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT		-0-
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-

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		
09	1260	N	518	-0-	-742	-0-	431	2	87	9	N	79	178	1	111
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

HODNETT				WELL #:	1	RRCID ->	274976	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8022 - 8033		
09	1260	N	576	-0-	-684	-0-	444	2	132	9	N	120			299
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

MCGEE				WELL #:	1	RRCID ->	275505	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8036 - 8046		
09	1110	N	477	-0-	-633	-0-	367	2	110	9	N	100			148
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

COKER, W.H.				WELL #:	5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	7910 - 8027		
09	990	X	530	-0-	-460	-0-	477	2	53	9	N	48	176	1	84
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

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		
09	930		-0-	-0-	-930	-0-				N	151	173	1	213	
10	1011		-0-	-0-	-0-	-0-	878	2	133	9	N	121	177	1	157
11	1082		-0-	-0-	-0-	-0-	876	2	206	9	N	187	184	1	160
12	1060		-0-	-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



OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MARR		WELL #:		1		RRCID ->		276294		COMPL. DATE		09/15/2014		TOTAL DEPTH		1341		PERF. 1043 - 1048	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-										
11	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-										

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
09	3000 N	26725	-0-	23725	38616	26725	3	N	-0-
10	3100 N	15759	-0-	12659	51275	15759	3	N	-0-
11	123	123	-0-	-0-	51275	123	3	N	-0-
12	22540	22540	-0-	-0-	51275	22540	3	N	-0-
01	42032	16887	-0-	-25145	26130	16887	3	N	-0-
*02	35915 R	9785	-0-	-26130	-0-	9785	3	N	-0-

COTTON GIN (TRAVIS PEAK)		20974 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
PHILLIPS ENERGY, INC.		663478										
ALDERMAN, J. ROGER		WELL #:	1	RRCID ->	162257	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	10346 PERF. 7378 - 7596			
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-	48
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

-----												
DEBRA A. (SMACKOVER)		23805 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
PARKER, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 130423		COMPL. DATE 05/23/1991			TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C * AMT CODE	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		11010 #	-0-	-0-	-11010	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----												
DEW (C.V. CONSOLIDATED)		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		090870										
WINDSOR COUSINS GU		WELL #: 1		RRCID -> 227149		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709			
09		1860 X	1518	-0-	-342	-0-	164 1	1354 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BLACK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997			TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354			
09		3420 X	1892	-0-	-1528	-0-	19 1	1873 2	Y	-0-		39
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
-----												
BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494			
09		3390 X	3251	-0-	-139	-0-	32 1	3219 3	Y	-0-		-0-
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
-----												
BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605			
09		3270 X	3159	-0-	-111	-0-	31 1	3128 2	Y	-0-		-0-
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386																
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	EOM BALANCE
09		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-				-0-
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
-----																
BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720																
09		3660 X	3503	-0-	-157	-0-	35	1	3468	2	Y	-0-				-0-
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
-----																
JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374																
09		6210 X	2457	-0-	-3753	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-				18
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
-----																
MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634																
09		5820 X	4295	-0-	-1525	-0-	43	1	4252	3	Y	-0-	6	7		1
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
-----																
JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
-----																
JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295																
09		3420 X	3224	-0-	-196	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-				112
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
-----																
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413																
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				20
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-				20
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126												
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
09		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	42 1	4196	2	Y	-0-	92
10		4278 X	3973	-0-	-305	-0-	3973 3			Y	-0-	92
11		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 3			Y	-0-	92
12		4371 X	3751	-0-	-620	-0-	3750 3	1	9	Y	1	93
01		4371 X	4360	-0-	-11	-0-	4360 3			Y	-0-	93
*02		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 3			Y	-0-	93
-----												
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558												
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 1	72	2	Y	-0-	-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			Y	-0-	-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			Y	-0-	-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	45 3	1	9	Y	1	1
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			Y	-0-	1
*02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			Y	-0-	1
-----												
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458												
09		2190 N	1898	-0-	-292	-0-	19 1	1879	2	Y	-0-	12
10		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3			Y	-0-	12
11		2190 N	2169	-0-	-21	-0-	2169 3			Y	-0-	12
12		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1976 3	1	9	Y	1	13
01		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3			Y	-0-	13
*02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3			Y	-0-	13
-----												
MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764												
09		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	25 1	2482	2	Y	-0-	-0-
10		2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2263 3			Y	-0-	-0-
11		2280 N	1561	-0-	-719	-0-	1561 3			Y	-0-	-0-
12		2604 N	2189	-0-	-415	-0-	2188 3	1	9	Y	1	1
01		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3			Y	-0-	1
*02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3			Y	-0-	1
-----												
MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857												
09		3510 X	3183	-0-	-327	-0-	32 1	3151	2	Y	-0-	-0-
10		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 3			Y	-0-	-0-
11		3510 X	3429	-0-	-81	-0-	3429 3			Y	-0-	-0-
12		3627 X	3194	-0-	-433	-0-	3193 3	1	9	Y	1	1
01		3678 X	3405	-0-	-273	-0-	3405 3			Y	-0-	1
*02		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3			Y	-0-	1
-----												
HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370												
09		4320 X	3916	-0-	-404	-0-	39 1	3877	2	Y	-0-	-0-
10		4464 X	4044	-0-	-420	-0-	4044 3			Y	-0-	-0-
11		4080 X	3966	-0-	-114	-0-	3966 3			Y	-0-	-0-
12		4216 X	3738	-0-	-478	-0-	3737 3	1	9	Y	1	1
01		4123 X	2794	-0-	-1329	-0-	2794 3			Y	-0-	1
*02		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3			Y	-0-	1
-----												
TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682												
09		840 X	563	-0-	-277	-0-	6 1	557	2	Y	-0-	20
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	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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2970 X	2800	-0-	-170	-0-	28	1	2772	2	Y	-0-					19
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	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
-----																	
BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412																	
09		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	26	1	2554	2	Y	-0-					58
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	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
-----																	
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559																	
09		2310 X	1657	-0-	-653	-0-	16	1	1641	2	Y	-0-					-0-
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	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
-----																	
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808																	
09		2190 N	736	-0-	-1454	-0-	7	1	729	2	Y	-0-					-0-
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	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
-----																	
HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463																	
09		2760 X	2595	-0-	-165	-0-	26	1	2569	2	Y	-0-					-0-
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	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
-----																	
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771																	
09		3030 X	2894	-0-	-136	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-					28
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	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
-----																	
EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424																	
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	Y	-0-					-0-
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

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
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	Y	-0-		-0-
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

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

09	3330 X	3067	-0-	-263	-0-	30	1	3037	2	Y	-0-		100
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

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

09	4050 X	3635	-0-	-415	-0-	36	1	3599	2	Y	-0-		-0-
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

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

09	4200 X	3994	-0-	-206	-0-	39	1	3944	2	Y	10		37
						11	9						
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

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

09	3180 X	2816	-0-	-364	-0-	28	1	2788	2	Y	-0-		107
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	194 1	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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

09	1440 N	1439	-0-	-1	-0-	14	1	1425	2	Y	-0-		-0-
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	630	X	128	-0-	-502	-0-	1 1	127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930	X	477	-0-	-453	-0-	477 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	900	X	72	-0-	-828	-0-	72 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1007 3	1	9	Y	1	1	1	1
01	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3			Y	-0-	-0-	-0-	1
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939 3			Y	-0-	-0-	-0-	1
-----														
JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546				
09	3390	X	3237	-0-	-153	-0-	32 1	3205	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	3372 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3390	X	3218	-0-	-172	-0-	3218 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3076 3	1	9	Y	1	1	1	1
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 3			Y	-0-	-0-	-0-	1
*02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 3			Y	-0-	-0-	-0-	1
-----														
JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092 - 12402				
09	4140	X	4037	-0-	-103	-0-	40 1	3997	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
10	4154	X	3590	-0-	-564	-0-	3590 3			Y	-0-	-0-	-0-	12
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 3			Y	-0-	-0-	-0-	12
12	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3870 3	1	9	Y	1	1	1	13
01	4030	X	3363	-0-	-667	-0-	3363 3			Y	-0-	-0-	-0-	13
*02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 3			Y	-0-	-0-	-0-	13
-----														
WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12808 - 13140				
09	870	N	706	-0-	-164	-0-	7 1	699	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651	N	64	-0-	-587	-0-	64 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077 3	1	9	N	1	1	1	1
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577 3			N	-0-	-0-	-0-	1
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958 3			N	-0-	-0-	-0-	1
-----														
HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054 - 12379				
09	3780	X	3753	-0-	-27	-0-	37 1	3716	2	Y	-0-	-0-	-0-	17
10	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	3723 3			Y	-0-	-0-	-0-	17
11	3750	X	3564	-0-	-186	-0-	3564 3			Y	-0-	-0-	-0-	17
12	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3568 3	1	9	Y	1	1	1	18
01	3802	X	3602	-0-	-200	-0-	3602 3			Y	-0-	-0-	-0-	18
*02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 3			Y	-0-	-0-	-0-	18
-----														
TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309 - 12642				
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	13 1	1271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1457	N	661	-0-	-796	-0-	661 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1320	N	477	-0-	-843	-0-	477 3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1333	N	358	-0-	-975	-0-	357 3	1	9	Y	1	1	1	1
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3			Y	-0-	-0-	-0-	1
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3			Y	-0-	-0-	-0-	1
-----														
BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12546 - 12804				
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	25 1	2451	2	Y	-0-	-0-	-0-	23
10	3100	N	4057	-0-	957	-0-	4057 3			Y	-0-	-0-	-0-	23
11	3000	N	3833	-0-	833	-0-	1790 3			Y	-0-	-0-	-0-	23
12	3100	N	3668	-0-	568	-0-	2358 3	1	9	Y	1	1	1	24
01	6229	X	3871	-0-	-2358	-0-	3871 3			Y	-0-	-0-	-0-	24
*02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3			Y	-0-	-0-	-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2310 X	2181	-0-	-129	-0-	-0-	22	1	2159	2	-0-
10		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	3			-0-
11		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	3			-0-
12		2263 X	2022	-0-	-241	-0-	-0-	2021	3	1	9	1
01		2294 X	2285	-0-	-9	-0-	-0-	2285	3			1
*02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2068	3			-0-
-----												
BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584												
09		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	2434	2	33
10		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	3			33
11		2430 N	2429	-0-	-1	-0-	-0-	2429	3			33
12		2542 N	2335	-0-	-207	-0-	-0-	2334	3	1	9	34
01		2480 N	2386	-0-	-94	-0-	-0-	2386	3			34
*02		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	3			34
-----												
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601												
09		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2909	3	-0-
10		3007 X	2945	-0-	-62	-0-	-0-	7	1	2938	3	-0-
11		2910 X	2799	-0-	-111	-0-	-0-	2799	3			-0-
12		3038 X	2635	-0-	-403	-0-	-0-	2634	3	1	9	1
01		3038 X	2896	-0-	-142	-0-	-0-	2896	3			1
*02		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	2758	3			-0-
-----												
LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057												
09		T. A.	472	-0-	472	-0-	-0-	5	1	467	2	-0-
10		T. A.	490	-0-	490	-0-	-0-	490	3			-0-
11		T. A.	396	-0-	396	-0-	-0-	2818	3			-0-
12		3356 X	538	-0-	-2818	-0-	-0-	538	3			-0-
01		434 N	376	-0-	-58	-0-	-0-	376	3			-0-
*02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3			-0-
-----												
HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207												
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					1
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
-----												
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408												
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			-0-
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	1
01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	3			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
-----												
LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186												
09		9150 X	8650	-0-	-500	-0-	-0-	86	1	8564	2	-0-
10		9455 X	8637	-0-	-818	-0-	-0-	8637	3			-0-
11		9150 X	7195	-0-	-1955	-0-	-0-	7195	3			-0-
12		9393 X	7456	-0-	-1937	-0-	-0-	7455	3	1	9	1
01		8928 X	8207	-0-	-721	-0-	-0-	8207	3			1
*02		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	-0-	7948	3			-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 4954445									
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	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
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1 1	147 2	Y	-0-		-0-
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
-----											
MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12502 - 12767	
09	4650 X	942	-0-	-3708	-0-	9 1	933 2	Y	-0-		-0-
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
-----											
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12149 - 12478	
09	1140 X	692	-0-	-448	-0-	7 1	685 2	Y	-0-		-0-
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
-----											
HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11929 - 12251	
09	3210 X	1569	-0-	-1641	-0-	16 1	1553 2	Y	-0-		18
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
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13215 - 13296	
09	11880 X	10161	-0-	-1719	-0-	101 1	10060 2	Y	-0-		114
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
-----											
BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12418 - 12501	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
-----											
LANE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13185 - 13324	
09	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			Y	-0-		-0-
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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	2490 X	2170	-0-	-320	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-			-0-
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
-----														
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12234 - 12436				
09	2160 N	1131	-0-	-1029	-0-	11	1	1120	2	Y	-0-			-0-
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
-----														
LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287		PERF.12735 - 13106				
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	Y	-0-			-0-
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
-----														
JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12370 - 12662				
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-			-0-
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
-----														
MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320		PERF.12371 - 12692				
09	2910 X	2839	-0-	-71	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-			-0-
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
-----														
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12604 - 12963				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----														
WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117				
09	600 N	180	-0-	-420	-0-	2	1	178	2	N	-0-			-0-
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

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	* BALANCE
0	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	2670 X	807	-0-	-1863	-0-	8 1	799 2	Y	-0-		27
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
-----											
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269	
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	28 1	2799 2	Y	-0-		-0-
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
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555	
09	180 N	18	-0-	-162	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
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
-----											
LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702	
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	21 1	2138 2	Y	-0-		54
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
-----											
TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886	
09	1890 N	1681	-0-	-209	-0-	17 1	1664 2	Y	-0-		17
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
-----											
LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556	
09	3510 X	2987	-0-	-523	-0-	30 1	2957 2	Y	-0-		-0-
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
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10106 - 12256	
09	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	26 1	2562 2	Y	-0-		-0-
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

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	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
09		3120 X	2457	-0-	-663	-0-	24 1	2433 2		Y	-0-	15
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
-----												
STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157												
09		6900 X	6595	-0-	-305	-0-	65 1	6530 2		Y	-0-	-0-
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
-----												
TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716												
09		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	25 1	2453 2		Y	-0-	18
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
-----												
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687												
09		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	18 1	1822 2		Y	-0-	-0-
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
-----												
HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195												
09		4560 X	4229	-0-	-331	-0-	42 1	4187 2		Y	-0-	77
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
-----												
HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411												
09		3450 X	3385	-0-	-65	-0-	34 1	3351 2		Y	-0-	-0-
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
-----												
BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756												
09		3810 X	3009	-0-	-801	-0-	30 1	2979 2		Y	-0-	1
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		3420 X	2996	-0-	-424	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-
10		3534 X	15	-0-	-3519	-0-	15	3			Y	-0-
11		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-
12		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	1
01		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			Y	-0-
02		T. A.	4719	-0-	4719	4719	4719	3			Y	-0-
-----												
MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721												
09		3330 X	2813	-0-	-517	-0-	28	1	2785	2	Y	-0-
10		3379 X	2790	-0-	-589	-0-	2790	3			Y	-0-
11		3150 X	2734	-0-	-416	-0-	2734	3			Y	-0-
12		3255 X	2545	-0-	-710	-0-	2544	3	1	9	Y	1
01		3069 X	2887	-0-	-182	-0-	2887	3			Y	-0-
*02		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-
-----												
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612												
09		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	19	1	1943	2	Y	2
							2	9				
10		1798 X	1352	-0-	-446	-0-	1352	3			Y	-0-
11		1920 X	1718	-0-	-202	-0-	1718	3			Y	-0-
12		2015 X	1579	-0-	-436	-0-	1578	3	1	9	Y	1
01		2015 X	1977	-0-	-38	-0-	1977	3			Y	-0-
*02		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490												
09		329 X	329	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	Y	-0-
10		372 X	187	-0-	-185	-0-	187	3			Y	-0-
11		360 X	101	-0-	-259	-0-	101	3			Y	-0-
12		372 X	69	-0-	-303	-0-	68	3	1	9	Y	1
01		372 X	111	-0-	-261	-0-	111	3			Y	-0-
*02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-
-----												
MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959												
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	Y	-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-
12		279 N	210	-0-	-69	-0-	209	3	1	9	Y	1
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-
-----												
LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779												
09		570 N	481	-0-	-89	-0-	5	1	476	2	Y	-0-
10		620 N	459	-0-	-161	-0-	1	1	458	3	Y	-0-
11		600 N	199	-0-	-401	-0-	199	3			Y	-0-
12		496 N	205	-0-	-291	-0-	204	3	1	9	Y	1
01		433 N	340	-0-	-93	-0-	340	3			Y	-0-
*02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	46	1	4592	2	Y	-0-					-0-
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	11	1	1108	2	Y	-0-					-0-
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

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

09		3420 X	3099	-0-	-321	-0-	31	1	3068	2	Y	-0-					-0-
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	40	40	3			Y	-0-					1

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
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

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

09		1350 N	756	-0-	-594	-0-	7	1	725	2	Y	22					40
							24	9									
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12678 - 13024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3060 X	3059	-0-	-1	-0-	30	1	3029	2	Y	-0-			-0-
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
-----														
MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12599 - 12908				
09	4890 X	875	-0-	-4015	-0-	9	1	866	3	Y	-0-			-0-
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
-----														
LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12525 - 12756				
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	18	1	1833	2	Y	-0-			-0-
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
-----														
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12042 - 12377				
09	3480 X	3161	-0-	-319	-0-	31	1	3130	2	Y	-0-			-0-
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
-----														
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268 - 12502				
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	33	1	3255	2	Y	-0-			-0-
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
-----														
BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13020 - 13138				
09	6120 X	5713	-0-	-407	-0-	57	1	5656	2	Y	-0-			-0-
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
-----														
BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12236 - 12835				
09	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	N	-0-			20
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		3000 X	2868	-0-	-132	-0-	28	1	2840	2	Y	-0-		-0-
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
-----														
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442														
09		510 N	334	-0-	-176	-0-	3	1	331	2	Y	-0-		-0-
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
-----														
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332														
09		3720 X	3668	-0-	-52	-0-	36	1	3632	2	Y	-0-		12
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
-----														
BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616														
09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	15	1	1483	3	Y	-0-		-0-
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
-----														
LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181														
09		10500 X	9128	-0-	-1372	-0-	90	1	9038	2	Y	-0-		-0-
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
-----														
BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698														
09		4830 X	4022	-0-	-808	-0-	40	1	3982	3	Y	-0-		-0-
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
-----														
BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305														
09		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	20	1	1971	2	Y	-0-		15
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



DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721													
M	O	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
09		2430 N	2366	-0-	-64	-0-	23 1	2343 3	Y	-0-		-0-	
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	
-----													
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813													
09		3690 X	3353	-0-	-337	-0-	33 1	3320 2	Y	-0-		15	
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	
-----													
BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660													
09		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	17 1	1729 2	Y	-0-		-0-	
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	
-----													
STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181													
09		7110 X	6905	-0-	-205	-0-	68 1	6837 2	Y	-0-		13	
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	
-----													
BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687													
09		900 N	824	-0-	-76	-0-	8 1	816 2	Y	-0-		-0-	
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	
-----													
THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234													
09		6540 X	6513	-0-	-27	-0-	64 1	6449 2	Y	-0-		-0-	
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	
-----													
EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140													
09		3450 X	296	-0-	-3154	-0-	3 1	293 2	Y	-0-		-0-	
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	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12104 - 12386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5310 X	1392	-0-	-3918	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-			-0-
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
-----														
ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12676 - 13022				
09	7110 X	6422	-0-	-688	-0-	64	1	6358	2	Y	-0-			-0-
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
-----														
ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802				
09	1710 N	1618	-0-	-92	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-			15
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
-----														
ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 13264				
09	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	83	1	8307	2	Y	-0-			-0-
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
-----														
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12138 - 12329				
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	19	1	1899	2	Y	-0-			-0-
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
-----														
ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12679 - 12862				
09	1920 N	1895	-0-	-25	-0-	19	1	1876	2	Y	-0-			-0-
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
-----														
STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525				
09	3990 X	2403	-0-	-1587	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-			-0-
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	AMT	
09		4200 X	3334	-0-	-866	-0-		33 1	3301 2	Y	-0-	-0-
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
-----												
HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426												
09		3810 X	3626	-0-	-184	-0-		36 1	3590 2	Y	-0-	22
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
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202												
09		5220 X	4943	-0-	-277	-0-		49 1	4894 2	Y	-0-	-0-
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
-----												
BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-
-----												
ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738												
09		2550 X	2033	-0-	-517	-0-		20 1	2013 2	Y	-0-	152
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
-----												
LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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
-----												
BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578												
09		3540 X	851	-0-	-2689	-0-		8 1	843 2	Y	-0-	-0-
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	1162		4062 3		Y	-0-	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	3	-0-	3	3	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3		Y	1			1
01	63 X	60	-0-	-3	-0-	60	Y	-0-			1
*02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	Y	-0-			1
-----											
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12108 - 12360	
09	3330 X	2807	-0-	-523	-0-	28	1	2779	2	Y	-0-
10	3224 X	2814	-0-	-410	-0-	2814	3			Y	-0-
11	3120 X	2717	-0-	-403	-0-	2717	3			Y	-0-
12	3069 X	3067	-0-	-2	-0-	3066	3	1	9	Y	1
01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-
*02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			Y	-0-
-----											
THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13231 - 13290	
09	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	52	1	5222	2	Y	-0-
10	5146 X	4931	-0-	-215	-0-	4931	3			Y	-0-
11	5070 X	4086	-0-	-984	-0-	4086	3			Y	-0-
12	5456 X	2526	-0-	-2930	-0-	2525	3	1	9	Y	1
01	4881 X	2868	-0-	-2013	-0-	2868	3			Y	-0-
*02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-
-----											
EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13001 - 13360	
09	5490 X	5270	-0-	-220	-0-	52	1	5218	2	Y	-0-
10	5673 X	4962	-0-	-711	-0-	4962	3			Y	-0-
11	5490 X	4468	-0-	-1022	-0-	4468	3			Y	-0-
12	5456 X	5074	-0-	-382	-0-	5073	3	1	9	Y	1
01	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3			Y	-0-
*02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			Y	-0-
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12602 - 12955	
09	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-
10	4216 X	3688	-0-	-528	-0-	3688	3			Y	-0-
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			Y	-0-
12	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5294	3	1	9	Y	1
01	4681 X	4465	-0-	-216	-0-	4465	3			Y	-0-
*02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-
-----											
EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147		PERF.13595 - 13840	
09	7440 X	6903	-0-	-537	-0-	68	1	6835	2	Y	-0-
10	7688 X	7337	-0-	-351	-0-	7337	3			Y	-0-
11	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			Y	-0-
12	7471 X	4296	-0-	-3175	-0-	4295	3	1	9	Y	1
01	7347 X	1980	-0-	-5367	-0-	1980	3			Y	-0-
*02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-
-----											
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12120 - 12384	
09	4410 X	4303	-0-	-107	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-
10	4526 X	4349	-0-	-177	-0-	4349	3			Y	-0-
11	4350 X	4186	-0-	-164	-0-	4186	3			Y	-0-
12	4495 X	4116	-0-	-379	-0-	4115	3	1	9	Y	1
01	4495 X	4344	-0-	-151	-0-	4344	3			Y	-0-
*02	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376													
M	O	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	
09		1020 N	681	-0-	-339	-0-	7	1	674	2	Y	-0-	27
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	1	9	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
-----													
THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560													
09		3480 X	3317	-0-	-163	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-	-0-
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	1	9	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
-----													
BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608													
09		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	26	1	2569	2	Y	-0-	60
10		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-	60
11		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-	60
12		2635 N	2094	-0-	-541	-0-	2093	3	1	9	Y	1	61
01		2540 N	2371	-0-	-169	-0-	2371	3			Y	-0-	61
*02		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-	61
-----													
THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320													
09		9480 X	8092	-0-	-1388	-0-	80	1	8012	2	Y	-0-	-0-
10		9796 X	7948	-0-	-1848	-0-	7948	3			Y	-0-	-0-
11		7800 X	7693	-0-	-107	-0-	7693	3			Y	-0-	-0-
12		8370 X	6901	-0-	-1469	-0-	6900	3	1	9	Y	1	1
01		8370 X	7869	-0-	-501	-0-	7869	3			Y	-0-	1
*02		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			Y	-0-	1
-----													
THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223													
09		2520 X	1244	-0-	-1276	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-	-0-
10		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-	-0-
11		1980 X	1405	-0-	-575	-0-	1405	3			Y	-0-	-0-
12		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1766	3	1	9	Y	1	1
01		2369 X	1538	-0-	-831	-0-	1538	3			Y	-0-	1
*02		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-	1
-----													
BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555													
09		3780 X	3428	-0-	-352	-0-	34	1	3394	3	Y	-0-	-0-
10		3534 X	2873	-0-	-661	-0-	2873	3			Y	-0-	-0-
11		2460 X	1872	-0-	-588	-0-	1872	3			Y	-0-	-0-
12		3534 X	1465	-0-	-2069	-0-	1464	3	1	9	Y	1	1
01		3534 X	2254	-0-	-1280	-0-	2254	3			Y	-0-	1
*02		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-	1
-----													
THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384													
09		7200 X	6573	-0-	-627	-0-	65	1	6508	2	Y	-0-	-0-
10		7750 X	7547	-0-	-203	-0-	7547	3			Y	-0-	-0-
11		7500 X	7029	-0-	-471	-0-	7029	3			Y	-0-	-0-
12		7750 X	6658	-0-	-1092	-0-	6657	3	1	9	Y	1	1
01		7533 X	7147	-0-	-386	-0-	7147	3			Y	-0-	1
*02		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	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 #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		630 N	608	-0-	-22	-0-	6	1	602	2	Y	-0-		-0-
10		651 N	584	-0-	-67	-0-	584	3			Y	-0-		-0-
11		630 N	598	-0-	-32	-0-	598	3			Y	-0-		-0-
12		620 N	558	-0-	-62	-0-	557	3	1	9	Y	1		1
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-		1
*02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-		1
-----														
MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660														
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-		-0-
10		527 N	13	-0-	-514	-0-	13	3			N	-0-		-0-
11		90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-		-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	N	1		1
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-		1
*02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-		1
-----														
JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071														
09		660 N	311	-0-	-349	-0-	3	1	308	2	N	-0-		-0-
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
-----														
BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394														
09		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-		-0-
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
-----														
LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700														
09		5070 X	4211	-0-	-859	-0-	42	1	4169	2	N	-0-		-0-
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
-----														
STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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	-0-	1506	3			Y	-0-		-0-
-----														
THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374														
09		3720 X	3332	-0-	-388	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-		-0-
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	556	-0-	-74	-0-	6 1	550 2	Y	-0-			-0-
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
-----												
LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13208 - 13600		
09	3120 X	1437	-0-	-1683	-0-	14 1	1423 2	Y	-0-			-0-
10	2201 X	1440	-0-	-761	-0-	4 1	1436 3	Y	-0-			-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
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12933 - 13432		
09	7620 X	6750	-0-	-870	-0-	67 1	6683 2	Y	-0-			23
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
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13162 - 13208		
09	4650 X	4251	-0-	-399	-0-	42 1	4209 3	Y	-0-			-0-
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
-----												
MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12609		
09	5340 X	4214	-0-	-1126	-0-	42 1	4172 2	Y	-0-			-0-
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
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13167 - 13479		
09	3960 X	3543	-0-	-417	-0-	35 1	3508 2	Y	-0-			3
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-	2 5		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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13232 - 13321		
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
09	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	55 1	5541 2	Y	-0-			-0-
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-	4799 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
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13473 - 13538		
09	4110 X	3502	-0-	-608	-0-	35 1	3467 2	Y	-0-			40
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-	3293 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
-----												
JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12176 - 12492		
09	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	62 1	6197 2	Y	-0-			-0-
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
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365		PERF.12896 - 13124		
09	3210 X	3049	-0-	-161	-0-	30 1	3019 2	Y	-0-			-0-
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
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13324 - 13418		
09	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	56 1	5620 2	Y	-0-			-0-
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
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13375 - 13421		
09	3240 X	3174	-0-	-66	-0-	31 1	3143 2	Y	-0-			72
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
-----												
BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14060 - 14738		
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	4 1	409 2	Y	-0-			-0-
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



DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	6990	X	6209	-0-	-781	-0-	61	1	6148	2	Y	-0-
10	7130	X	6532	-0-	-598	-0-	6532	3			Y	-0-
11	6810	X	6465	-0-	-345	-0-	6465	3			Y	-0-
12	7037	X	5380	-0-	-1657	-0-	5379	3	1	9	Y	1
01	6851	X	4976	-0-	-1875	-0-	4976	3			Y	1
*02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-
-----												
EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825												
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	8	1	849	2	Y	-0-
10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-
11	900	X	476	-0-	-424	-0-	476	3			Y	-0-
12	930	X	205	-0-	-725	-0-	204	3	1	9	Y	1
01	961	X	731	-0-	-230	-0-	731	3			Y	1
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-
-----												
STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562												
09	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	32	1	3195	2	Y	45
10	3379	X	3327	-0-	-52	-0-	3327	3			Y	45
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	45
12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3410	3	1	9	Y	46
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	46
*02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	46
-----												
STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550												
09	870	N	671	-0-	-199	-0-	7	1	664	2	Y	-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-
12	682	N	333	-0-	-349	-0-	332	3	1	9	Y	1
01	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	3			Y	1
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680												
09	1620	X	448	-0-	-1172	-0-	4	1	444	2	Y	-0-
10	465	X	151	-0-	-314	-0-	151	3			Y	-0-
11	150	X	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-
12	465	X	127	-0-	-338	-0-	126	3	1	9	Y	1
01	465	X	160	-0-	-305	-0-	160	3			Y	1
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-
-----												
BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384												
09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	77	1	7700	2	Y	-0-
10	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			Y	-0-
11	7920	X	7687	-0-	-233	-0-	7687	3			Y	-0-
12	8184	X	7584	-0-	-600	-0-	7583	3	1	9	Y	28
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3			Y	28
*02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			Y	-0-
-----												
LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174												
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	16	1	1593	2	Y	-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-
11	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	1547	3			Y	-0-
12	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1487	3	1	9	Y	13
01	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1288	3			Y	13
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478		PERF.12070 - 12258		
M	O	GAS	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
09	3720 X	3497	-0-	-223	-0-	35	1	3462	2	Y	-0-	-0-
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
-----												
LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12726 - 13029		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12702 - 13028		
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-	-0-
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
-----												
EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13364 - 13402		
09	1800 X	16	-0-	-1784	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
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
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705		
09	390 X	240	-0-	-150	-0-	2	1	238	2	Y	-0-	-0-
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
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527		PERF.12978 - 13348		
09	5730 X	5171	-0-	-559	-0-	51	1	5120	2	Y	-0-	124
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
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13618 - 13660		
09	6120 X	195	-0-	-5925	-0-	2	1	193	2	Y	-0-	-0-
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12786 - 13120		
M	O	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
09	1740 X	1255	-0-	-485	-0-	12 1	1243 2	N	-0-			-0-
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
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13368 - 13413		
09	5160 X	5105	-0-	-55	-0-	51 1	5054 2	Y	-0-			-0-
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
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13276 - 13375		
09	8820 X	7550	-0-	-1270	-0-	75 1	7475 2	Y	-0-			-0-
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
-----												
BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13710 - 13748		
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	34 1	3357 2	Y	-0-			-0-
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
-----												
BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095		PERF.12828 - 12883		
09	3030 X	2850	-0-	-180	-0-	28 1	2822 2	Y	-0-			-0-
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
-----												
LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069		PERF.13772 - 13869		
09	4710 X	3962	-0-	-748	-0-	39 1	3923 2	N	-0-			-0-
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
-----												
MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142		PERF.13688 - 13994		
09	1260 N	982	-0-	-278	-0-	10 1	972 2	N	-0-			-0-
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13200 - 13319				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	78 1	7834 2	Y	-0-		-0-			16
10	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873 3		Y	-0-		-0-			16
11	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541 3		Y	-0-		-0-			16
12	7564 X	6833	-0-	-731	-0-	6831 3	2 9	Y	2		-0-			18
01	7564 X	7343	-0-	-221	-0-	7343 3		Y	-0-		-0-			18
*02	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812 3		Y	-0-		-0-			18
-----														
EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13482 - 13530				
09	3720 X	2636	-0-	-1084	-0-	26 1	2610 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	3844 X	2190	-0-	-1654	-0-	2190 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 3		Y	-0-		-0-			-0-
12	2914 X	2680	-0-	-234	-0-	2679 3	1 9	Y	1		-0-			1
01	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3		Y	-0-		-0-			1
*02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		Y	-0-		-0-			1
-----														
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12205 - 12500				
09	3480 X	3147	-0-	-333	-0-	31 1	3116 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	3596 X	3345	-0-	-251	-0-	3345 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	3480 X	3444	-0-	-36	-0-	3444 3		Y	-0-		-0-			-0-
12	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3245 3	1 9	Y	1		-0-			1
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3		Y	-0-		-0-			1
*02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3		Y	-0-		-0-			1
-----														
HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12030 - 12252				
09	2550 N	2455	-0-	-95	-0-	24 1	2431 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	2573 N	2505	-0-	-68	-0-	2505 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	2760 N	2352	-0-	-408	-0-	2352 3		Y	-0-		-0-			-0-
12	2790 N	2248	-0-	-542	-0-	2247 3	1 9	Y	1		-0-			1
01	2418 N	2337	-0-	-81	-0-	2337 3		Y	-0-		-0-			1
*02	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845 3		Y	-0-		-0-			1
-----														
LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13194 - 13546				
09	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	23 1	2308 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	2418 X	806	-0-	-1612	-0-	2 1	804 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			-0-
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-		Y	1		-0-			1
01	1580 X	144	-0-	-1436	-0-	144 3		Y	-0-		-0-			1
02	T. A.	152	-0-	152	-0-	152 3		Y	-0-		-0-			1
-----														
HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502		PERF.12004 - 12230				
09	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	16 1	1566 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1623 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		Y	-0-		-0-			-0-
12	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1539 3	1 9	Y	1		-0-			1
01	1612 N	1265	-0-	-347	-0-	1265 3		Y	-0-		-0-			1
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		-0-			1
-----														
LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285		PERF.14024 - 14034				
09	8070 X	4690	-0-	-3380	-0-	46 1	4644 2	N	-0-		-0-			-0-
10	8215 X	2858	-0-	-5357	-0-	2858 3		N	-0-		-0-			-0-
11	7890 X	7283	-0-	-607	-0-	7283 3		N	-0-		-0-			-0-
12	8153 X	7098	-0-	-1055	-0-	7097 3	1 9	N	1		-0-			1
01	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7659 3		N	-0-		-0-			1
*02	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	7166 3		N	-0-		-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2820 X	2491	-0-	-329	-0-	25	1	2466	3	Y	-0-
10	2914 X	2411	-0-	-503	-0-	2411	3			Y	-0-
11	2760 X	2468	-0-	-292	-0-	2468	3			Y	-0-
12	2852 X	2290	-0-	-562	-0-	2289	3	1	9	Y	1
01	2728 X	2500	-0-	-228	-0-	2500	3			Y	1
*02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	1
-----											
EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504			
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	Y	-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-
12	682 N	555	-0-	-127	-0-	554	3	1	9	Y	1
01	713 N	543	-0-	-170	-0-	543	3			Y	1
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	1
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670			
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	39	1	3866	2	Y	15
10	4526 X	3823	-0-	-703	-0-	3823	3			Y	15
11	4380 X	3627	-0-	-753	-0-	3627	3			Y	15
12	4526 X	3388	-0-	-1138	-0-	3387	3	1	9	Y	16
01	4278 X	3614	-0-	-664	-0-	3614	3			Y	16
*02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			Y	16
-----											
EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971			
09	5850 X	5390	-0-	-460	-0-	53	1	5337	2	Y	27
10	5952 X	5674	-0-	-278	-0-	5674	3			Y	27
11	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			Y	27
12	5704 X	5358	-0-	-346	-0-	5357	3	1	9	Y	28
01	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			Y	28
*02	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			Y	28
-----											
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364			
09	2820 X	2712	-0-	-108	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-
10	2914 X	2756	-0-	-158	-0-	2756	3			Y	-0-
11	2820 X	2613	-0-	-207	-0-	2613	3			Y	-0-
12	2852 X	2498	-0-	-354	-0-	2497	3	1	9	Y	1
01	2852 X	2664	-0-	-188	-0-	2664	3			Y	1
*02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	1
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312			
09	3360 X	2418	-0-	-942	-0-	24	1	2394	2	Y	-0-
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			Y	-0-
11	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			Y	-0-
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	3	1	9	Y	1
01	4061 X	3412	-0-	-649	-0-	3412	3			Y	1
*02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	1
-----											
LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802			
09	840 X	26	-0-	-814	-0-	26	2			N	15
10	558 X	47	-0-	-511	-0-	47	3			N	15
11	480 X	136	-0-	-344	-0-	136	3			N	15
12	496 X	76	-0-	-420	-0-	75	3	1	9	N	16
01	496 X	85	-0-	-411	-0-	85	3			N	16
02	145 X	136	-0-	-9	-0-	136	3			N	16

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		4020 X	3856	-0-	-164	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591															
09		1800 N	1645	-0-	-155	-0-	16	1	1629	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370															
09		2340 X	1169	-0-	-1171	-0-	12	1	1157	2	Y	-0-			145
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
-----															
BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544															
09		4350 X	3959	-0-	-391	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767															
09		8880 X	8661	-0-	-219	-0-	86	1	8575	2	Y	-0-			-0-
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-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----															
LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260															
09		2220 X	2038	-0-	-182	-0-	20	1	2018	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726															
09		2520 X	2236	-0-	-284	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-			-0-
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13416 - 13543		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2310 N	1109	-0-	-1201	-0-	11 1	1098 2	Y	-0-			-0-
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
-----												
BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12175 - 12339		
09	2130 N	1958	-0-	-172	-0-	19 1	1939 2	Y	-0-			13
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
-----												
WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850		PERF.12828 - 13840		
09	2340 X	1513	-0-	-827	-0-	15 1	1498 2	N	-0-			-0-
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
-----												
HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12208 - 12480		
09	5250 X	4294	-0-	-956	-0-	43 1	4251 2	Y	-0-			-0-
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
-----												
JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12176 - 12287		
09	3420 X	2990	-0-	-430	-0-	30 1	2960 2	Y	-0-			-0-
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
-----												
HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12114 - 12375		
09	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	148 1	4615 2	Y	-0-			-0-
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
-----												
TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220		PERF.12412 - 12620		
09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	54 1	5409 2	Y	-0-			-0-
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.				501545								
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		1	RRCID ->	173020	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	12082 - 12362
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	4890 X	4202	-0-	-688	-0-	186 1	4015 2	Y	1			1
10	5053 X	3902	-0-	-1151	-0-	171 1	3731 2	Y	-0-	1 1		-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-
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		2	RRCID ->	174109	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11994 - 12268
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	100 1	2172 2	Y	1			2
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-
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		4	RRCID ->	175244	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	11967 - 12199
09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	124 1	2690 2	Y	2			5
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-	117 1	2072 2	Y	131	70 1		126
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		5	RRCID ->	175315	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11926 - 12212
09	4020 X	3443	-0-	-577	-0-	152 1	3290 2	Y	1			2
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-
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		3	RRCID ->	176132	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11964 - 12236
09	3420 X	3195	-0-	-225	-0-	141 1	3054 2	Y	-0-			-0-
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-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	2878 N	2794	-0-	-84	-0-	123 1	2670 2	Y	1					1
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
-----														
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228					
09	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	145 1	3143 2	Y	1					4
10	2015 X	1707	-0-	-308	-0-	75 1	1632 2	Y	-0-			4	1	-0-
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	132 1	2827 2	Y	-0-					-0-
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	162 1	3477 2	Y	1					1
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	170 1	3817 2	Y	9					10
*02	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	176 1	3802 2	Y	-0-			10	1	-0-
-----														
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260					
09	840 X	787	-0-	-53	-0-	35 1	752 2	Y	-0-					-0-
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	144 1	3134 2	Y	-0-					-0-
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	97 1	2086 2	Y	-0-					-0-
12	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	79 1	1685 2	Y	-0-					-0-
01	3286 X	1658	-0-	-1628	-0-	71 1	1587 2	Y	-0-					-0-
02	2900 X	1391	-0-	-1509	-0-	61 1	1330 2	Y	-0-					-0-
-----														
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216					
09	2047 N	1510	-0-	-537	-0-	67 1	1443 2	Y	-0-					-0-
10	2108 N	1738	-0-	-370	-0-	76 1	1662 2	Y	-0-					-0-
11	1920 N	810	-0-	-1110	-0-	36 1	774 2	Y	-0-					-0-
12	1550 N	1265	-0-	-285	-0-	56 1	1209 2	Y	-0-					-0-
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	100 1	2237 2	Y	-0-					-0-
02	783 N	535	-0-	-248	-0-	24 1	511 2	Y	-0-					-0-
-----														
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212					
09	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	87 1	1886 2	Y	-0-					-0-
10	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	83 1	1818 2	Y	-0-					-0-
11	1950 X	1382	-0-	-568	-0-	62 1	1320 2	Y	-0-					-0-
12	2046 X	1343	-0-	-703	-0-	60 1	1283 2	Y	-0-					-0-
01	2046 X	1626	-0-	-420	-0-	69 1	1557 2	Y	-0-					-0-
02	1334 N	911	-0-	-423	-0-	40 1	871 2	Y	-0-					-0-
-----														
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948					
09	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	212 1	4584 2	Y	-0-					-0-
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	215 1	4690 2	Y	-0-					-0-
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	213 1	4572 2	Y	-0-					-0-
12	4526 X	4300	-0-	-226	-0-	191 1	4109 2	Y	-0-					-0-
01	4526 X	4403	-0-	-123	-0-	188 1	4215 2	Y	-0-					-0-
02	4495 X	4345	-0-	-150	-0-	192 1	4153 2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936		
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
09	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	208	1	4492	2	Y	-0-
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-

EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273		
09	3540 X	1812	-0-	-1728	-0-	80	1	1732	2	N	-0-
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	117	1	2543	2	N	-0-
11	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	101	1	2166	2	N	-0-
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	109	1	2340	2	N	-0-
01	2666 X	1621	-0-	-1045	-0-	69	1	1552	2	N	-0-
02	2494 X	1965	-0-	-529	-0-	87	1	1878	2	N	-0-

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896		
09	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	120	1	2594	2	N	-0-
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	168	1	3659	2	N	-0-
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	149	1	3200	2	N	-0-
12	2883 X	2786	-0-	-97	-0-	124	1	2662	2	N	-0-
01	3813 X	2063	-0-	-1750	-0-	88	1	1975	2	N	-0-
02	3567 X	2196	-0-	-1371	-0-	97	1	2099	2	N	-0-

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915		
09	5640 X	4637	-0-	-1003	-0-	205	1	4432	2	Y	-0-
10	5890 X	5130	-0-	-760	-0-	225	1	4905	2	Y	-0-
11	5700 X	5484	-0-	-216	-0-	244	1	5240	2	Y	-0-
12	5890 X	5340	-0-	-550	-0-	238	1	5102	2	Y	-0-
01	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	238	1	5343	2	Y	-0-
02	4930 X	4708	-0-	-222	-0-	208	1	4500	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150		
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	84	1	1818	2	Y	7
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	83	1	1802	2	Y	7
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	86	1	1847	2	Y	35
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	84	1	1795	2	Y	7
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	Y	1
*02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	87	1	1892	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	2430 N	2165	-0-	-265	-0-	95	1	2062	2	Y	7				9
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
-----															
WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922						
09	2250 N	2005	-0-	-245	-0-	89	1	1916	2	Y	-0-				-0-
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-
-----															
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936						
09	3690 X	3364	-0-	-326	-0-	149	1	3215	2	Y	-0-				-0-
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-
-----															
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308						
09	3000 X	2552	-0-	-448	-0-	112	1	2430	2	Y	9				14
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-
-----															
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240						
09	1440 N	1124	-0-	-316	-0-	50	1	1074	2	Y	-0-				-0-
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-
-----															
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285						
09	2850 N	2842	-0-	-8	-0-	126	1	2716	2	Y	-0-				-0-
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-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3300 X	2501	-0-	-799	-0-	111 1	2390 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286				
09	3330 X	2415	-0-	-915	-0-	106 1	2301 2	N	7			49
						8 9						
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
-----												
WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187				
09	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	202 1	4375 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295				
09	4470 X	2710	-0-	-1760	-0-	120 1	2590 2	N	-0-			20
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
-----												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314				
09	4680 X	2933	-0-	-1747	-0-	128 1	2765 2	N	36			150
						40 9						
10	4402 X	3756	-0-	-646	-0-	161 1	3510 2	N	77	192 1		35
						85 9						
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
-----												
WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296				
09	4110 X	3997	-0-	-113	-0-	177 1	3820 2	N	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2790 X	2587	-0-	-203	-0-	114	1	2473	2	N	-0-		82
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

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

09	3960 X	2460	-0-	-1500	-0-	109	1	2350	2	N	1		4
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	158	1	3417	2	N	-0-		3
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

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

09	4620 X	3695	-0-	-925	-0-	163	1	3532	2	N	-0-		-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

09	3000 N	3185	-0-	185	1317	141	1	3040	2	Y	4		6
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		775 X	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	N	-0-				84
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

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

09		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	266	1	5762	2	N	4				8
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

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

09		2280 X	2037	-0-	-243	-0-	90	1	1946	2	N	1				1
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

09		690 N	341	-0-	-349	-0-	341	2			N	-0-				23
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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC.				945936																		
LAMBERT -B-				WELL #:	1	RRCID ->	093562	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	13336 - 13358									
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	AMT	CODE	BALANCE					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED													01/11/2016	-	PLUGGED	01/11/16						
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.													WELL #:	3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12278 - 12584
09		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-					
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-					
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.													WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12182 - 12408
09		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-					
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-					
DAVIDSON, W. A.													WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	11884 - 12204
09		2610 X	2025	-0-	-585	-0-	2025	2			Y	-0-					4					
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					
CUMMINS A													WELL #:	1	RRCID ->	173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12567	PERF.	12174 - 12400
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
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-					
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.													WELL #:	7	RRCID ->	174977	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12199 - 12474
09		4950 X	4905	-0-	-45	-0-	4905	2			N	-0-					-0-					
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-					
MCSWANE UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	177548	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13012 - 13588
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-					
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-					



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12932 - 12969	
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
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
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-

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12694 - 12926	
09	1440 N	1113	-0-	-327	-0-	1113 2		N	-0-		-0-
10	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
11	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	1009 2		N	-0-		-0-
12	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
01	1178 N	929	-0-	-249	-0-	929 2		N	-0-		-0-
02	986 N	862	-0-	-124	-0-	862 2		N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112 - 12392	
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2593 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2		N	-0-		-0-
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		N	-0-		-0-
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2		N	-0-		-0-
01	1426 X	372	-0-	-1054	-0-	372 2		N	-0-		-0-
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236	
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		Y	-0-		3
10	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2		Y	-0-		3
11	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		Y	-0-		3
12	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		Y	-0-		3
01	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		Y	-0-		3
*02	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		Y	-0-		3

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12305	
09	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2		Y	-0-		6
10	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913 2		Y	-0-		6
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2		Y	-0-		6
12	5053 X	2350	-0-	-2703	-0-	2350 2		Y	-0-		6
01	5053 X	1070	-0-	-3983	-0-	1070 2		Y	-0-		6
02	4350 X	4098	-0-	-252	-0-	4098 2		Y	-0-		6

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12066 - 12356	
09	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2		Y	-0-		3
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2		Y	-0-		3
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		Y	-0-		3
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		Y	-0-		3
01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2		Y	-0-		3
*02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		Y	-0-		3

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12036 - 12286	
09	3780 X	2805	-0-	-975	-0-	2805 2		Y	-0-		4
10	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2		Y	-0-		4
11	3780 X	3656	-0-	-124	-0-	3656 2		Y	-0-		4
12	3844 X	1835	-0-	-2009	-0-	1835 2		Y	-0-		4
01	3906 X	40	-0-	-3866	-0-	40 2		Y	-0-		4
02	3509 X	2528	-0-	-981	-0-	2528 2		Y	-0-		4

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2190	N	1892	-0-	-298	-0-	1892	2	Y	-0-			-0-
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	Y	-0-			-0-
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	Y	-0-			-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	Y	-0-			-0-
01	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	1986	2	Y	-0-			-0-
02	2117	N	1816	-0-	-301	-0-	1816	2	Y	-0-			-0-
-----													
WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
-----													
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172					
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2	N	-0-			20
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
-----													
BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754					
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802					
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412					
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
-----													
CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A					
09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2				-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2				-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2				-0-
12	744 N	335	-0-	-409	-0-	10 1	325 2			-0-
01	744 N	7	-0-	-737	-0-	7 2				-0-
02	696 N	296	-0-	-400	-0-	9 1	287 2			-0-
-----										
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687		
09	3000 N	3030	-0-	30	30	3030 2				-0-
10	3100 N	4041	-0-	941	971	4041 2				-0-
11	3000 N	3558	-0-	558	1529	3558 2				-0-
12	5426 X	3897	-0-	-1529	-0-	3897 2				-0-
01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 2				-0-
*02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2				-0-
-----										
WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835		
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2				-0-
10	527 N	438	-0-	-89	-0-	438 2				-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2				-0-
12	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 2				-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2				-0-
02	464 N	314	-0-	-150	-0-	314 2				-0-
-----										
WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813		
09	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943 2				-0-
10	5952 X	5780	-0-	-172	-0-	5780 2				-0-
11	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783 2				-0-
12	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	180 1	5831 2			-0-
01	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	181 1	5790 2			-0-
02	5568 X	5280	-0-	-288	-0-	166 1	5114 2			-0-
-----										
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412		
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2				-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2				-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2				-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2				-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2				-0-
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2				-0-
-----										
MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008		
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2				-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2				-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2				-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2				-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2				-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2				-0-
-----										
MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507		
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-
-----										
CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347		
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		Y	-0-	-0-
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	-0-	42392 2		Y	-0-	-0-
-----										
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221		
09	10320 X	6659	-0-	-3661	-0-	247 1	6412 2	N	-0-	-0-
10	10664 X	6384	-0-	-4280	-0-	255 1	6129 2	N	-0-	-0-
11	10320 X	5214	-0-	-5106	-0-	222 1	4992 2	N	-0-	-0-
12	10664 X	4539	-0-	-6125	-0-	202 1	4337 2	N	-0-	-0-
01	8556 X	3742	-0-	-4814	-0-	154 1	3588 2	N	-0-	-0-
02	6438 X	3091	-0-	-3347	-0-	126 1	2965 2	N	-0-	-0-
-----										
WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300		
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2		Y	-0-	3
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
-----										
WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709		
09	3330 X	1519	-0-	-1811	-0-	1519 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314		
09	4680 X	2661	-0-	-2019	-0-	2661 2		Y	-0-	-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381		
09	1650 N	1173	-0-	-477	-0-	1173 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606		
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408		
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330		
09	3660 X	2814	-0-	-846	-0-	2814 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
-----										
WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332		
09	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2	Y	-0-		-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4170 X	4031	-0-	-139	-0-	4031	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043			
09	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2	Y	-0-		-0-
10	5239 X	5059	-0-	-180	-0-	5059	2	Y	-0-		-0-
11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2	Y	-0-		-0-
12	5239 X	4966	-0-	-273	-0-	4966	2	Y	-0-		-0-
01	5239 X	4959	-0-	-280	-0-	4959	2	Y	-0-		-0-
02	4901 X	4345	-0-	-556	-0-	4345	2	Y	-0-		-0-
-----											
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050			
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2	Y	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-		-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-		-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-		-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054			
09	15427 X	6634	-0-	-8793	-0-	6634	2	Y	-0-		-0-
10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2	Y	-0-		-0-
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2	Y	-0-		-0-
12	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2	Y	-0-		-0-
01	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2	Y	-0-		-0-
*02	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2	Y	-0-		-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542			
09	2310 X	2270	-0-	-40	-0-	2270	2	N	-0-		-0-
10	2387 X	1745	-0-	-642	-0-	1745	2	N	-0-		-0-
11	2310 X	1658	-0-	-652	-0-	1658	2	N	-0-		-0-
12	2356 N	1219	-0-	-1137	-0-	1219	2	N	-0-		-0-
01	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2	N	-0-		-0-
02	1595 N	833	-0-	-762	-0-	833	2	N	-0-		-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438			
09	3690 X	3549	-0-	-141	-0-	3549	2	N	-0-		-0-
10	3813 X	3499	-0-	-314	-0-	3499	2	N	-0-		-0-
11	3690 X	2697	-0-	-993	-0-	2697	2	N	-0-		-0-
12	3813 X	1146	-0-	-2667	-0-	1146	2	N	-0-		-0-
01	3658 X	1892	-0-	-1766	-0-	1892	2	N	-0-		-0-
02	3422 X	3098	-0-	-324	-0-	3098	2	N	-0-		-0-
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290			
09	4920 X	3975	-0-	-945	-0-	3975	2	Y	-0-		3
10	5084 X	2763	-0-	-2321	-0-	2763	2	Y	-0-		3
11	4320 X	2563	-0-	-1757	-0-	2563	2	Y	-0-		3
12	4464 X	2904	-0-	-1560	-0-	2904	2	Y	-0-		3
01	4123 X	2479	-0-	-1644	-0-	2479	2	Y	-0-		3
02	2494 X	1108	-0-	-1386	-0-	1108	2	Y	-0-		3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12372 - 12512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4950 X	3118	-0-	-1832	-0-	3118	2	Y	-0-			-0-
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2	Y	-0-			-0-
11	4980 X	4299	-0-	-681	-0-	4299	2	Y	-0-			-0-
12	5146 X	4595	-0-	-551	-0-	4595	2	Y	-0-			-0-
01	5146 X	4462	-0-	-684	-0-	4462	2	Y	-0-			-0-
02	3915 X	3606	-0-	-309	-0-	3606	2	Y	-0-			-0-
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12301 - 12672		
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12038 - 12306		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11872 - 12624		
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12620 - 12630		
09	780 N	657	-0-	-123	-0-	657	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12840 - 13215		
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12480 - 12486		
09	1170 N	754	-0-	-416	-0-	754	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
09		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-
10		1612 N	1547	-0-	-65	-0-	-0-	1547	2		N	-0-
11		1500 N	1482	-0-	-18	-0-	-0-	1482	2		N	-0-
12		1736 N	1629	-0-	-107	-0-	-0-	1629	2		N	-0-
01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-
*02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-

  

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253												
09		780 N	532	-0-	-248	-0-	-0-	532	2		Y	-0-
10		930 N	918	-0-	-12	-0-	-0-	918	2		Y	-0-
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2		Y	-0-
01		930 N	759	-0-	-171	-0-	-0-	759	2		Y	-0-
02		841 N	397	-0-	-444	-0-	-0-	397	2		Y	-0-

  

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440												
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	2		Y	-0-
10		1922 N	1919	-0-	-3	-0-	-0-	1919	2		Y	-0-
11		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2		Y	-0-
12		1922 N	1852	-0-	-70	-0-	-0-	1852	2		Y	-0-
01		1922 N	1824	-0-	-98	-0-	-0-	1824	2		Y	-0-
02		1798 N	1632	-0-	-166	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-

  

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658												
09		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-
10		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	-0-	3820	2		N	-0-
11		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-	3659	2		N	-0-
12		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	3756	2		N	-0-
01		3720 X	3712	-0-	-8	-0-	-0-	3712	2		N	-0-
02		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-

  

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596												
09		1980 N	1853	-0-	-127	-0-	-0-	1853	2		Y	-0-
10		2015 N	1858	-0-	-157	-0-	-0-	1858	2		Y	-0-
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	2		Y	-0-
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-
01		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-
02		1827 N	1607	-0-	-220	-0-	-0-	1607	2		Y	-0-

  

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846												
09		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	-0-	3425	2		Y	-0-
10		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	3279	2		Y	-0-
11		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	-0-	3165	2		Y	-0-
12		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	2		Y	-0-
01		2511 X	1696	-0-	-815	-0-	-0-	1696	2		Y	-0-
*02		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	2487	2		Y	-0-

  

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312												
09		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	-0-	4264	2		Y	-0-
10		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	-0-	5335	2		Y	-0-
11		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	-0-	4626	2		Y	-0-
12		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	2		Y	-0-
01		1023 X	374	-0-	-649	-0-	-0-	374	2		Y	-0-
*02		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2		Y	-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12246 - 12534		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1988 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304		
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11996 - 12220		
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296		
09	3810	X	3759	-0-	-51	-0-	3759 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302		
09	3510	X	2581	-0-	-929	-0-	2581 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574		
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12643 - 13037		
09	9990	X	1925	-0-	-8065	-0-	1925 2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3630 X	3118	-0-	-512	-0-	3118	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344			
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242			
09	5490 X	5409	-0-	-81	-0-	5409	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579			
09	3240 X	3079	-0-	-161	-0-	3079	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340			
09	4920 X	4270	-0-	-650	-0-	4270	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248			
09	4860 X	4456	-0-	-404	-0-	4456	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784			
09	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2	N	-0-		-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12190 - 12364		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4650 X	4564	-0-	-86	-0-	4564	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12755 - 13070		
09	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12411 - 12755		
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12290 - 12690		
09	4020 X	1873	-0-	-2147	-0-	1873	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12053 - 12368		
09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		Y	-0-		4
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
-----												
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12201 - 12572		
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12020 - 12334		
09	6540 X	6467	-0-	-73	-0-	6467	2		Y	-0-		3
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035		
09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916 2		Y	-0-	-0-
10	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2		Y	-0-	-0-
11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2		Y	-0-	-0-
12	3999 X	2005	-0-	-1994	-0-	2005 2		Y	-0-	-0-
01	3999 X	1705	-0-	-2294	-0-	1705 2		Y	-0-	-0-
02	3741 X	1147	-0-	-2594	-0-	1147 2		Y	-0-	-0-
-----										
CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391		
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2		Y	-0-	-0-
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2		Y	-0-	-0-
11	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2		Y	-0-	-0-
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2		Y	-0-	-0-
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2		Y	-0-	-0-
*02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2		Y	-0-	-0-
-----										
BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274		
09	5070 X	4401	-0-	-669	-0-	4401 2		Y	-0-	-0-
10	5239 X	3206	-0-	-2033	-0-	3206 2		Y	-0-	-0-
11	4620 X	3838	-0-	-782	-0-	3838 2		Y	-0-	-0-
12	4774 X	738	-0-	-4036	-0-	738 2		Y	-0-	-0-
01	4774 X	447	-0-	-4327	-0-	447 2		Y	-0-	-0-
02	3944 X	538	-0-	-3406	-0-	538 2		Y	-0-	-0-
-----										
EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----										
CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196		
09	3150 X	3097	-0-	-53	-0-	3097 2		Y	-0-	-0-
10	3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3249 2		Y	-0-	-0-
11	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2		Y	-0-	-0-
12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2		Y	-0-	-0-
01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		Y	-0-	-0-
02	3045 X	2775	-0-	-270	-0-	2775 2		Y	-0-	-0-
-----										
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540		
09	3000 N	4319	-0-	1319	1319	4319 2		Y	-0-	-0-
10	3100 N	5147	-0-	2047	3366	5147 2		Y	-0-	-0-
11	14151 X	10785	-0-	-3366	-0-	10785 2		Y	-0-	-0-
12	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509 2		Y	-0-	-0-
01	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	9482 2		Y	-0-	-0-
*02	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822 2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284	
M	O	GAS 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2				-0-
10	1178 N	907	-0-	-271	-0-	907	2				-0-
11	1710 N	1284	-0-	-426	-0-	1284	2				-0-
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2				-0-
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2				-0-
*02	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2				-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578	
09	2310 N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2				-0-
10	2387 N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2				-0-
11	2310 N	1852	-0-	-458	-0-	1852	2				-0-
12	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	2181	2				-0-
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2				-0-
*02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2				-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329	
09	3030 X	2255	-0-	-775	-0-	2255	2				-0-
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2				-0-
11	3030 X	2684	-0-	-346	-0-	2684	2				-0-
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2				-0-
01	3131 X	1970	-0-	-1161	-0-	1970	2				-0-
*02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2				-0-
-----											
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324	
09	2850 X	1960	-0-	-890	-0-	1960	2				3
10	2945 X	1925	-0-	-1020	-0-	1925	2				3
11	2850 X	1245	-0-	-1605	-0-	1245	2				3
12	2852 X	1337	-0-	-1515	-0-	1337	2				3
01	2573 X	1335	-0-	-1238	-0-	1335	2				3
02	1189 X	985	-0-	-204	-0-	985	2				3
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321	
09	7890 X	7017	-0-	-873	-0-	7017	2				-0-
10	8153 X	6651	-0-	-1502	-0-	6651	2				-0-
11	7590 X	4707	-0-	-2883	-0-	4707	2				-0-
12	7533 X	5111	-0-	-2422	-0-	5111	2				-0-
01	7409 X	7266	-0-	-143	-0-	7266	2				-0-
*02	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2				-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829	
09	9000 X	5953	-0-	-3047	-0-	5953	2				59
10	9300 X	6641	-0-	-2659	-0-	6641	2				59
11	8160 X	6054	-0-	-2106	-0-	6054	2				59
12	7347 X	6555	-0-	-792	-0-	6555	2				59
01	7099 X	6127	-0-	-972	-0-	6127	2				59
02	5800 X	4698	-0-	-1102	-0-	4698	2				59
-----											
WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278	
09	6060 X	5847	-0-	-213	-0-	5847	2				-0-
10	6262 X	5156	-0-	-1106	-0-	5156	2				-0-
11	6060 X	5915	-0-	-145	-0-	5915	2				-0-
12	6262 X	6173	-0-	-89	-0-	6173	2				-0-
01	6262 X	5498	-0-	-764	-0-	5498	2				-0-
02	5220 X	3911	-0-	-1309	-0-	3911	2				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5414	X	5414	-0-	-0-	5414	2	Y	-0-			-0-
10	5580	X	4235	-0-	-1345	4235	2	Y	-0-			-0-
11	5400	X	5202	-0-	-198	5202	2	Y	-0-			-0-
12	6065	X	6065	-0-	-0-	6065	2	Y	-0-			-0-
01	5580	X	3197	-0-	-2383	3197	2	Y	-0-			-0-
*02	5637	X	5637	-0-	-0-	5637	2	Y	-0-			-0-
-----												
WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025				
09	5465	X	5465	-0-	-0-	5465	2	Y	-0-			-0-
10	5999	X	5999	-0-	-0-	5999	2	Y	-0-			-0-
11	5861	X	5861	-0-	-0-	5861	2	Y	-0-			-0-
12	5625	X	5625	-0-	-0-	5625	2	Y	-0-			-0-
01	5580	X	2507	-0-	-3073	2507	2	Y	-0-			-0-
02	5220	X	4737	-0-	-483	4737	2	Y	-0-			-0-
-----												
EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619				
09	7890	X	7608	-0-	-282	7608	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	7860	-0-	-262	7860	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	7497	-0-	-303	7497	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	7671	-0-	-234	7671	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7586	-0-	-288	7586	2	N	-0-			-0-
02	7366	X	7056	-0-	-310	7056	2	N	-0-			-0-
-----												
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359				
09	4401	X	4401	-0-	-0-	4401	2	N	-0-			-0-
10	4068	X	4068	-0-	-0-	4068	2	N	-0-			-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	3323	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	2169	-0-	-311	2169	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	1833	-0-	-647	1833	2	N	-0-			-0-
02	2320	X	1436	-0-	-884	1436	2	N	-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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LANCASTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250				
09	30	N	-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	163	3	Y	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	158	3	Y	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	96	3	Y	1			1
01	155	N	120	-0-	-35	120	3	Y	-0-			1
*02	128	N	128	-0-	-0-	128	3	Y	-0-			1

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445										
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8014 - 8173		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1980 N	1978	-0-	-2	-0-	20	1	1958	2	Y	-0-	70
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	1	9	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

HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7844 - 7902	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

WHITE, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8092 - 8120	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	3	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8154 - 8198	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8306 - 8320	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

JOHNSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8062 - 8108	
09	2850 N	2479	-0-	-371	-0-	25	1	2454	2	Y	-0-
10	2604 N	2594	-0-	-10	-0-	2594	3			Y	-0-
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-
12	2573 N	2541	-0-	-32	-0-	2540	3	1	9	Y	1
01	2604 N	2558	-0-	-46	-0-	2558	3			Y	-0-
*02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777		PERF. 8220 - 8266	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
LANCASTER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	219481	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	8196 - 8230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
DEW SWD		WELL #:		1	RRCID ->	248081	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4900 - 5190	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	275735	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	7750 - 7816	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
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-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	170022	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	8002 - 8029	
09	1590 N	1520	-0-	-70	-0-	1519	2	1 9	N	1	1 8		144
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
BEST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224665	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	5340 - 5514	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BEST SWD		WELL #:		2	RRCID ->	237845	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5317 - 5636	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-



DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BEST SWD		WELL #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390		
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

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		
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	19 1	1928 2	Y	-0-	-0-
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

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680		
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263		
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #: 5 T								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 274281		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	44820 X	13091	-0-	-31729	-0-	13091 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
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-
-----											
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			
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-
-----											
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
THIGPEN "A"		WELL #: 18U		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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
09	3240 X	3187	-0-	-53	-0-	140 1	3038 2	Y	8			17
10	3255 X	2761	-0-	-494	-0-	121 1	2630 2	Y	9	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-
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		11	RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756		
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	5 1	108 2	N	-0-			163
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-	-0-	-87	-0-			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								
09	14B DENY	2882	-0-	2882	27327	2882 3		N	-0-			-0-
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-
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID -> 191079		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930		
WORTHY SWD				1D								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 197629		COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
	ALLOW								BALANCE
	CODE								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
-----									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
-----									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
-----									
HUFFMAN "B"		WELL #: 20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
-----									
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
-----									
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703	
HUNT, N. B.		WELL #: 1							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	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
09	3240 X	2879	-0-	-361	-0-	2879	2	N	-0-		-0-
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	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3014	2	94 9 N	85		85
02	2871 X	2718	-0-	-153	-0-	2718	2	N	-0-		85
-----											
HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703			
09	3000 N	3387	-0-	387	387	3387	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350			
09	3930 X	3511	-0-	-419	-0-	3511	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
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
-----											
KINDON #1		WELL #: 2		RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587			
09	1620 N	204	-0-	-1416	-0-	204	2	N	-0-		55
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
-----											
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634			
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-
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	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1370	2	94 9 N	85		85
*02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-		85
-----											
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760			
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		43
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

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B.		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
-----												
HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615			
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		65
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
-----												
WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
-----												
MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587			
09	4800 X	4791	-0-	-9	-0-	4791	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053			
09	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	61	1	1429	2	N	13	115
						14	9					
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					
-----												
WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913			
09	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		Y	-0-		-0-
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-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B. GAS UNIT 4		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
DOBBS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8504 - 8603				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242								
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
-----												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		8	RRCID ->	273070	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 8335 - 8430		
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274430	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11850 PERF. 8050 - 8057		
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277430	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732 PERF. 9075 - 13221		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
09	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15496	2	N	-0-		-0-
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-

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	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
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-			-0-
10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			-0-
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	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-

KEECHI CREEK A				WELL #: 2	RRCID -> 251405	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 15280	PERF.14698	- 15045					
09	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	1110	1	3551	2	N	-0-			-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 13580	PERF.12389	- 12873			
BURGHER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 175734									
09	3960 X	3569	-0-	-391	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-			-0-
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

BURGHER "D"				WELL #: 1	RRCID -> 176274	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12502	- 12649					
09	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	59	1	5859	2	Y	-0-			-0-
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

BURGHER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 176275	COMPL. DATE 01/06/2000	TOTAL DEPTH 13540	PERF.13060	- 13392					
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	18	1	1842	2	Y	-0-			-0-
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

WILLIFORD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 176276	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 13661	PERF.13079	- 13509					
09	3960 X	3643	-0-	-317	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-			-0-
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

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		3810 X	3764	-0-	-46	-0-	37	1	3727	2	N	13
10		3937 X	3867	-0-	-70	-0-	3867	3			N	13
11		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	13
12		3937 X	3342	-0-	-595	-0-	3341	3	1	9	N	14
01		3937 X	3774	-0-	-163	-0-	3774	3			N	14
*02		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	14
-----												
BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271												
09		5670 X	5573	-0-	-97	-0-	55	1	5518	2	Y	-0-
10		5797 X	5592	-0-	-205	-0-	5592	3			Y	-0-
11		5670 X	5453	-0-	-217	-0-	5453	3			Y	-0-
12		5859 X	5119	-0-	-740	-0-	5118	3	1	9	Y	1
01		5859 X	5549	-0-	-310	-0-	5549	3			Y	1
*02		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			Y	1
-----												
BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075												
09		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	76	1	7625	2	Y	-0-
10		7750 X	3926	-0-	-3824	-0-	3926	3			Y	-0-
11		7020 X	5045	-0-	-1975	-0-	5045	3			Y	-0-
12		7874 X	6649	-0-	-1225	-0-	6648	3	1	9	Y	1
01		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			Y	1
*02		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			Y	1
-----												
BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111												
09		3240 X	3157	-0-	-83	-0-	31	1	3126	2	Y	-0-
10		3348 X	3120	-0-	-228	-0-	3120	3			Y	-0-
11		3240 X	1305	-0-	-1935	-0-	1305	3			Y	-0-
12		3286 X	1032	-0-	-2254	-0-	1031	3	1	9	Y	1
01		2329 X	1177	-0-	-1152	-0-	1177	3			Y	1
*02		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	1
-----												
BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152												
09		3600 X	3160	-0-	-440	-0-	31	1	3129	3	Y	-0-
10		3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229	3			Y	-0-
11		3420 X	3003	-0-	-417	-0-	3003	3			Y	-0-
12		3379 X	2951	-0-	-428	-0-	2950	3	1	9	Y	1
01		3255 X	3057	-0-	-198	-0-	3057	3			Y	1
*02		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			Y	1
-----												
BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068												
09		2190 X	2180	-0-	-10	-0-	22	1	2158	2	Y	-0-
10		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-
11		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-
12		2263 X	2148	-0-	-115	-0-	2147	3	1	9	Y	1
01		2263 X	2017	-0-	-246	-0-	2017	3			Y	1
*02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	1
-----												
BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039												
09		7800 X	7508	-0-	-292	-0-	74	1	7434	2	Y	-0-
10		7998 X	7222	-0-	-776	-0-	7222	3			Y	-0-
11		7530 X	5673	-0-	-1857	-0-	5673	3			Y	-0-
12		7781 X	7326	-0-	-455	-0-	7325	3	1	9	Y	1
01		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			Y	1
*02		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	3			Y	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	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		2490 X	2215	-0-	-275	-0-	22 1	2193	2	Y	-0-	-0-
10		2573 X	2336	-0-	-237	-0-	2336 3			Y	-0-	-0-
11		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3			Y	-0-	-0-
12		2294 X	2242	-0-	-52	-0-	2241 3	1	9	Y	1	1
01		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3			Y	-0-	1
*02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3			Y	-0-	1
BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071												
09		2520 X	1141	-0-	-1379	-0-	11 1	1130	2	Y	-0-	-0-
10		2604 X	1181	-0-	-1423	-0-	1181 3			Y	-0-	-0-
11		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 3			Y	-0-	-0-
12		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4431 3	1	9	Y	1	1
01		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 3			Y	-0-	1
*02		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 3			Y	-0-	1
BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175												
09		270 X	142	-0-	-128	-0-	1 1	141	2	Y	-0-	-0-
10		186 X	136	-0-	-50	-0-	136 3			Y	-0-	-0-
11		210 X	146	-0-	-64	-0-	146 3			Y	-0-	-0-
12		217 X	174	-0-	-43	-0-	173 3	1	9	Y	1	1
01		217 X	200	-0-	-17	-0-	200 3			Y	-0-	1
*02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			Y	-0-	1
BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402												
09		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	49 1	4932	3	Y	-0-	-0-
10		5084 X	4759	-0-	-325	-0-	4759 3			Y	-0-	-0-
11		4860 X	4431	-0-	-429	-0-	4431 3			Y	-0-	-0-
12		5146 X	4528	-0-	-618	-0-	4527 3	1	9	Y	1	1
01		5146 X	4856	-0-	-290	-0-	4856 3			Y	-0-	1
*02		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 3			Y	-0-	1
BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144												
09		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	35 1	3535	2	Y	-0-	-0-
10		3658 X	3433	-0-	-225	-0-	3433 3			Y	-0-	-0-
11		3510 X	3310	-0-	-200	-0-	3310 3			Y	-0-	-0-
12		3689 X	3259	-0-	-430	-0-	3258 3	1	9	Y	1	1
01		3566 X	3499	-0-	-67	-0-	3499 3			Y	-0-	1
*02		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 3			Y	-0-	1
BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054												
09		1770 X	1029	-0-	-741	-0-	10 1	1019	2	Y	-0-	-0-
10		2077 X	680	-0-	-1397	-0-	680 3			Y	-0-	-0-
11		2010 X	1401	-0-	-609	-0-	1401 3			Y	-0-	-0-
12		2077 X	1277	-0-	-800	-0-	1276 3	1	9	Y	1	1
01		1581 X	1194	-0-	-387	-0-	1194 3			Y	-0-	1
*02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3			Y	-0-	1
BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410												
09		4140 X	3955	-0-	-185	-0-	39 1	3916	2	Y	-0-	-0-
10		4278 X	3237	-0-	-1041	-0-	3237 3			Y	-0-	-0-
11		4140 X	4116	-0-	-24	-0-	4116 3			Y	-0-	-0-
12		4092 X	3776	-0-	-316	-0-	3775 3	1	9	Y	1	1
01		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 3			Y	-0-	1
*02		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 3			Y	-0-	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2370 N	2043	-0-	-327	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-
10		2449 N	1539	-0-	-910	-0-	1539	3			Y	-0-
11		2430 N	1165	-0-	-1265	-0-	1165	3			Y	-0-
12		2108 N	1634	-0-	-474	-0-	1633	3	1	9	Y	1
01		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	1
*02		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-
-----												
EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414												
09		3450 X	3235	-0-	-215	-0-	32	1	3203	2	Y	-0-
10		3565 X	3252	-0-	-313	-0-	3252	3			Y	-0-
11		3450 X	2844	-0-	-606	-0-	2844	3			Y	-0-
12		3503 X	2963	-0-	-540	-0-	2962	3	1	9	Y	1
01		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	1
*02		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420												
09		6840 X	26	-0-	-6814	-0-	26	2			Y	-0-
10		6975 X	4	-0-	-6971	-0-	4	3			Y	-0-
11		6660 X	12	-0-	-6648	-0-	12	3			Y	-0-
12		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	1
01		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	1
*02		14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	3			Y	-0-
-----												
EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473												
09		1770 N	756	-0-	-1014	-0-	7	1	749	3	Y	-0-
10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-
11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-
12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	3	1	9	Y	1
01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	1
*02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346												
09		3030 X	2513	-0-	-517	-0-	25	1	2488	2	Y	-0-
10		3131 X	2060	-0-	-1071	-0-	2060	3			Y	-0-
11		3030 X	2541	-0-	-489	-0-	2541	3			Y	-0-
12		2604 X	2019	-0-	-585	-0-	2018	3	1	9	Y	1
01		2604 X	1849	-0-	-755	-0-	1849	3			Y	1
*02		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-
-----												
EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487												
09		2190 X	1230	-0-	-960	-0-	12	1	1218	2	Y	-0-
10		2263 X	1500	-0-	-763	-0-	1500	3			Y	-0-
11		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			Y	-0-
12		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3078	3	1	9	Y	1
01		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	1
*02		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029												
09		4770 X	3220	-0-	-1550	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-
10		4929 X	4346	-0-	-583	-0-	4346	3			Y	-0-
11		5010 X	3827	-0-	-1183	-0-	3827	3			Y	-0-
12		5177 X	4866	-0-	-311	-0-	4865	3	1	9	Y	1
01		4909 X	4907	-0-	-2	-0-	4907	3			Y	1
*02		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-



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. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		4260 X	2464	-0-	-1796	-0-	24	1	2440	2	Y	-0-				-0-
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
-----																
BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165																
09		3210 X	2800	-0-	-410	-0-	28	1	2772	2	Y	-0-				-0-
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
-----																
EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356																
09		3390 X	3316	-0-	-74	-0-	33	1	3283	2	Y	-0-				-0-
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
-----																
EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388																
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-				-0-
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
-----																
BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270																
09		1290 N	1026	-0-	-264	-0-	10	1	1016	2	Y	-0-				-0-
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
-----																
MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014																
09		12420 X	11454	-0-	-966	-0-	113	1	11341	2	Y	-0-				-0-
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
-----																
BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276																
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-				-0-
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

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		10 1	1013 3	Y	-0-	-0-
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
-----												
BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886												
09		1320 N	1284	-0-	-36	-0-		13 1	1271 2	Y	-0-	-0-
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
-----												
BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150												
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		13 1	1285 2	Y	-0-	-0-
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
-----												
BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110												
09		3690 X	2806	-0-	-884	-0-		28 1	2778 2	Y	-0-	-0-
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
-----												
BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144												
09		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-		80 1	8047 2	Y	-0-	-0-
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
-----												
BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492												
09		4020 X	3819	-0-	-201	-0-		38 1	3781 2	Y	-0-	-0-
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
-----												
BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834												
09		1410 X	1404	-0-	-6	-0-		14 1	1390 2	Y	-0-	47
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

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 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
09		2100 X	754	-0-	-1346	-0-	7	1	747	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368															
09		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812															
09		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	14	1	1401	2	Y	18			183
							20	9							
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
-----															
EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515															
09		3030 X	2506	-0-	-524	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802															
09		3150 X	3092	-0-	-58	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-			22
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
-----															
EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416															
09		2790 X	1809	-0-	-981	-0-	18	1	1791	2	Y	-0-			-0-
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385												
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
09		630 N	569	-0-	-61	-0-	6 1	563	2	N	-0-	-0-
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-
EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416												
09		3240 X	2836	-0-	-404	-0-	28 1	2808	2	Y	-0-	-0-
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
MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960												
09		4950 X	4850	-0-	-100	-0-	48 1	4802	2	Y	-0-	-0-
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
BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982												
09		3750 X	3646	-0-	-104	-0-	36 1	3610	2	Y	-0-	-0-
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
EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368												
09		3660 X	3206	-0-	-454	-0-	32 1	3174	2	Y	-0-	-0-
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
NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232												
09		1740 N	1247	-0-	-493	-0-	12 1	1235	2	N	-0-	-0-
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
BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366												
09		3780 X	3733	-0-	-47	-0-	37 1	3696	2	Y	-0-	-0-
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328												
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
09		1710 N	937	-0-	-773	-0-	9	1	928	2	Y	-0-
10		1767 N	1343	-0-	-424	-0-	1343	3			Y	-0-
11		1680 N	1069	-0-	-611	-0-	1069	3			Y	-0-
12		961 N	437	-0-	-524	-0-	436	3	1	9	Y	1
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	1
*02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442												
09		2910 X	1039	-0-	-1871	-0-	10	1	1029	2	Y	-0-
10		3007 X	1337	-0-	-1670	-0-	1337	3			Y	-0-
11		1650 X	1242	-0-	-408	-0-	1242	3			Y	-0-
12		1116 X	813	-0-	-303	-0-	812	3	1	9	Y	1
01		1333 X	914	-0-	-419	-0-	914	3			Y	1
*02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-
-----												
WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330												
09		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-
10		2015 N	1717	-0-	-298	-0-	1717	3			Y	-0-
11		1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664	3			Y	-0-
12		1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1669	3	1	9	Y	1
01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	1
*02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874												
09		25327 X	7800	-0-	-17527	-0-	77	1	7723	2	Y	-0-
10		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	3			Y	-0-
11		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			Y	-0-
12		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6109	3	1	9	Y	1
01		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			Y	1
*02		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365												
09		330 N	228	-0-	-102	-0-	2	1	226	2	N	-0-
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	1
02		232 N	228	-0-	-4	-0-	228	3			N	-0-
-----												
BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216												
09		5760 X	2887	-0-	-2873	-0-	29	1	2858	2	Y	-0-
10		5115 X	2433	-0-	-2682	-0-	2433	3			Y	-0-
11		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			Y	-0-
12		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4286	3	1	9	Y	1
01		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			Y	1
*02		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142												
09		1530 N	1470	-0-	-60	-0-	15	1	1455	2	Y	-0-
10		1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1476	3			Y	-0-
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-
12		1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1402	3	1	9	Y	1
01		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			Y	1
*02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342												
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
09		4230 X	4138	-0-	-92	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-
10		4371 X	4184	-0-	-187	-0-	4184	3			Y	-0-
11		4230 X	4055	-0-	-175	-0-	4055	3			Y	-0-
12		4371 X	3888	-0-	-483	-0-	3887	3	1	9	Y	1
01		4278 X	3779	-0-	-499	-0-	3779	3			Y	1
*02		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400												
09		2160 X	1	-0-	-2159	-0-	1	2			Y	-0-
10		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			Y	-0-
11		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			Y	-0-
12		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5993	3	1	9	Y	1
01		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			Y	1
*02		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			Y	-0-
-----												
WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290												
09		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	18	1	1809	2	Y	-0-
10		1705 N	1546	-0-	-159	-0-	1546	3			Y	-0-
11		2310 N	1482	-0-	-828	-0-	1482	3			Y	-0-
12		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	3	1	9	Y	1
01		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			Y	1
*02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945												
09		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-
10		3286 X	325	-0-	-2961	-0-	325	3			Y	-0-
11		3180 X	1110	-0-	-2070	-0-	1110	3			Y	-0-
12		3286 X	3113	-0-	-173	-0-	3112	3	1	9	Y	1
01		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	1
*02		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330												
09		1500 N	1461	-0-	-39	-0-	14	1	1447	2	Y	-0-
10		1550 N	1516	-0-	-34	-0-	1516	3			Y	-0-
11		1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			Y	-0-
12		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1380	3	1	9	Y	1
01		1488 N	1465	-0-	-23	-0-	1465	3			Y	1
*02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972												
09		2910 X	2705	-0-	-205	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-
10		3007 X	2623	-0-	-384	-0-	2623	3			Y	-0-
11		2700 X	2602	-0-	-98	-0-	2602	3			Y	-0-
12		2790 X	2402	-0-	-388	-0-	2401	3	1	9	Y	1
01		2790 X	2458	-0-	-332	-0-	2458	3			Y	1
*02		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-
-----												
PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346												
09		3090 X	2870	-0-	-220	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-
10		3193 X	2933	-0-	-260	-0-	2933	3			Y	-0-
11		3030 X	2870	-0-	-160	-0-	2870	3			Y	-0-
12		3131 X	2683	-0-	-448	-0-	2682	3	1	9	Y	1
01		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			Y	1
*02		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	N	-0-	-0-
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	1	9	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
-----													
BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700													
09		951 X	951	-0-	-0-	-0-	9	1	942	2	Y	-0-	-0-
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	1	9	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
-----													
WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466													
09		3060 X	2225	-0-	-835	-0-	22	1	2203	2	Y	-0-	-0-
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	1	9	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
-----													
BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445													
09		4500 X	4351	-0-	-149	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-	-0-
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	1	9	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
-----													
BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048													
09		7440 X	6826	-0-	-614	-0-	68	1	6758	2	Y	-0-	-0-
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	1	9	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
-----													
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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
-----													
BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995													
09		5640 X	5297	-0-	-343	-0-	52	1	5245	2	Y	-0-	-0-
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	1	9	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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
//CONT.// 25978 300																			
//CONT.// 495445																			
BURGHER "G"										WELL #: 4		RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12798 - 12884	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
09		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	20 1	2037 2	Y	-0-			-0-						
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	1 9	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						
-----																			
MOODY "A"										WELL #: 6		RRCID -> 186576		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13116		PERF.12742 - 12892	
09		1080 X	612	-0-	-468	-0-	6 1	606 2	Y	-0-			37						
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						
-----																			
BURGHER "C"										WELL #: 12		RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13084 - 13414	
09		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	43 1	4272 2	Y	-0-			-0-						
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						
-----																			
BURGHER "D"										WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13435		PERF.13080 - 13259	
09		1860 N	1838	-0-	-22	-0-	18 1	1820 2	Y	-0-			-0-						
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						
-----																			
BURGHER "A"										WELL #: 12		RRCID -> 186912		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12715 - 13268	
09		2310 X	398	-0-	-1912	-0-	4 1	394 2	Y	-0-			-0-						
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						
-----																			
BURGHER "C"										WELL #: 14		RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13320 - 13476	
09		3840 X	3560	-0-	-280	-0-	35 1	3525 2	Y	-0-			-0-						
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						
-----																			
BURGHER "A"										WELL #: 11		RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13170 - 13322	
09		3390 X	2233	-0-	-1157	-0-	22 1	2211 2	Y	-0-			-0-						
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						



OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396															
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
09	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	35	1	3487	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706															
09	1350	X	514	-0-	-836	-0-	5	1	509	2	Y	-0-			13
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
-----															
BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332															
09	7800	X	3351	-0-	-4449	-0-	33	1	3318	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641															
09	9930	X	9553	-0-	-377	-0-	95	1	9458	3	Y	-0-			-0-
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
-----															
BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514															
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	50	1	5001	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247															
09	1380	N	873	-0-	-507	-0-	9	1	864	2	Y	-0-			27
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
-----															
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348															
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		5100 X	4727	-0-	-373	-0-	47	1	4680	2	Y	80
10		4836 X	4755	-0-	-81	-0-	4755	3			Y	80
11		4950 X	4378	-0-	-572	-0-	4378	3			Y	80
12		5115 X	4144	-0-	-971	-0-	4143	3	1	9	Y	81
01		4987 X	4601	-0-	-386	-0-	4601	3			Y	81
*02		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			Y	81
-----												
NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292												
09		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	31	1	3129	2	N	-0-
10		4061 X	3014	-0-	-1047	-0-	3014	3			N	-0-
11		3930 X	2194	-0-	-1736	-0-	2194	3			N	-0-
12		4061 X	3442	-0-	-619	-0-	3441	3	1	9	N	1
01		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	1
*02		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	1
-----												
PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385												
09		4440 X	4415	-0-	-25	-0-	44	1	4371	2	Y	-0-
10		4588 X	4392	-0-	-196	-0-	4392	3			Y	-0-
11		4440 X	4275	-0-	-165	-0-	4275	3			Y	-0-
12		4557 X	4020	-0-	-537	-0-	4019	3	1	9	Y	1
01		4557 X	4385	-0-	-172	-0-	4385	3			Y	1
*02		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			Y	1
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320												
09		4320 X	3229	-0-	-1091	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-
10		4464 X	3908	-0-	-556	-0-	3908	3			Y	-0-
11		3810 X	3226	-0-	-584	-0-	3226	3			Y	-0-
12		3937 X	3255	-0-	-682	-0-	3254	3	1	9	Y	1
01		3937 X	3922	-0-	-15	-0-	3922	3			Y	1
*02		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	1
-----												
PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
10		T. A.	343	-0-	343	343	343	3			Y	15
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	343					Y	15
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	343					Y	15
01		T. A.	4696	-0-	4696	5039	4696	3			Y	15
02		T. A.	4735	-0-	4735	9774	4735	3			Y	15
-----												
BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010												
09		4920 X	4679	-0-	-241	-0-	46	1	4633	2	Y	-0-
10		5084 X	4417	-0-	-667	-0-	4417	3			Y	-0-
11		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			Y	-0-
12		5053 X	4718	-0-	-335	-0-	4717	3	1	9	Y	1
01		5022 X	5018	-0-	-4	-0-	5018	3			Y	1
*02		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			Y	1
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370												
09		4710 X	4346	-0-	-364	-0-	43	1	4303	2	Y	-0-
10		4867 X	4464	-0-	-403	-0-	4464	3			Y	-0-
11		4710 X	4152	-0-	-558	-0-	4152	3			Y	-0-
12		4867 X	4016	-0-	-851	-0-	4015	3	1	9	Y	1
01		4602 X	4399	-0-	-203	-0-	4399	3			Y	1
*02		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		3840 X	3261	-0-	-579	-0-	32	1	3229	2	Y	-0-		-0-
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	1	9	Y	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
-----														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288														
09		4680 X	4603	-0-	-77	-0-	46	1	4557	2	Y	-0-		124
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
-----														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073														
09		3990 X	3220	-0-	-770	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-		60
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
-----														
BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278														
09		8400 X	7557	-0-	-843	-0-	75	1	7482	2	Y	-0-	5 5	-0-
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
-----														
APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226														
09		4080 X	3983	-0-	-97	-0-	39	1	3944	2	N	-0-		-0-
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
-----														
PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956														
09		3750 X	3188	-0-	-562	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-		-0-
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
-----														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388														
09		5880 X	5186	-0-	-694	-0-	51	1	5135	2	Y	-0-		-0-
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445												
IVY, BETTY JEAN 'A				WELL #:	2	RRCID ->	190761	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	13180	PERF.12814	- 13000				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	** DISPOSITIONS **	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7830	X	7655	-0-	-175	-0-		76	1	7579	3	Y	-0-				-0-
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

  

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	190839	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12984	- 13090				
09	6720	X	6435	-0-	-285	-0-		64	1	6371	2	Y	-0-				-0-
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

  

IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	10	RRCID ->	191213	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13354	- 13446				
09	4080	X	3623	-0-	-457	-0-		36	1	3587	2	Y	-0-				-0-
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

  

BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	191389	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13014	- 13181				
09	3990	X	3919	-0-	-71	-0-		39	1	3880	2	Y	-0-				-0-
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

  

IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	9	RRCID ->	191500	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	13636	PERF.13222	- 13460				
09	2970	X	2954	-0-	-16	-0-		29	1	2925	2	Y	-0-				-0-
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

  

BURGHER "A"				WELL #:	8	RRCID ->	191647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12777	PERF.12280	- 12670				
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51				N		-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51				N		-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51				N		-0-					-0-
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-

  

APC CLARIDGE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	191922	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	13305	PERF.12936	- 13100				
09	3750	X	3179	-0-	-571	-0-		31	1	3148	2	Y	-0-				-0-
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242												
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
09		6960 X	6283	-0-	-677	-0-	62 1	6221 2	N		-0-	-0-
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
-----												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163												
09		3330 X	3041	-0-	-289	-0-	30 1	3011 2	Y		-0-	48
10		3441 X	3043	-0-	-398	-0-	8 1	3035 3	Y		-0-	48
11		3120 X	2939	-0-	-181	-0-	2939 3		Y		-0-	48
12		3224 X	2887	-0-	-337	-0-	2886 3	1 9	Y		1	49
01		3131 X	2608	-0-	-523	-0-	2608 3		Y		-0-	49
*02		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		Y		-0-	49
-----												
BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872												
09		2250 X	2055	-0-	-195	-0-	20 1	2035 2	Y		-0-	-0-
10		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		Y		-0-	-0-
11		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3		Y		-0-	-0-
12		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2403 3	1 9	Y		1	1
01		2480 X	1923	-0-	-557	-0-	1923 3		Y		-0-	1
*02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		Y		-0-	1
-----												
APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116												
09		4410 X	3976	-0-	-434	-0-	39 1	3937 2	N		-0-	-0-
10		4464 X	3724	-0-	-740	-0-	3724 3		N		-0-	-0-
11		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 3		N		-0-	-0-
12		4154 X	3776	-0-	-378	-0-	3775 3	1 9	N		1	1
01		4154 X	4041	-0-	-113	-0-	4041 3		N		-0-	1
*02		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 3		N		-0-	1
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039												
09		4230 X	3944	-0-	-286	-0-	39 1	3905 2	Y		-0-	-0-
10		4371 X	3974	-0-	-397	-0-	3974 3		Y		-0-	-0-
11		4110 X	3871	-0-	-239	-0-	3871 3		Y		-0-	-0-
12		4247 X	3748	-0-	-499	-0-	3747 3	1 9	Y		1	1
01		4247 X	3962	-0-	-285	-0-	3962 3		Y		-0-	1
*02		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 3		Y		-0-	1
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132												
09		4050 X	3824	-0-	-226	-0-	38 1	3786 2	Y		-0-	-0-
10		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 3		Y		-0-	-0-
11		3930 X	3926	-0-	-4	-0-	3926 3		Y		-0-	-0-
12		4061 X	3754	-0-	-307	-0-	3753 3	1 9	Y		1	1
01		4123 X	3938	-0-	-185	-0-	3938 3		Y		-0-	1
*02		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 3		Y		-0-	1
-----												
BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042												
09		4830 X	4652	-0-	-178	-0-	46 1	4606 2	Y		-0-	-0-
10		4991 X	3974	-0-	-1017	-0-	3974 3		Y		-0-	-0-
11		4860 X	4282	-0-	-578	-0-	4282 3		Y		-0-	-0-
12		5022 X	4068	-0-	-954	-0-	4067 3	1 9	Y		1	1
01		5022 X	4342	-0-	-680	-0-	4342 3		Y		-0-	1
*02		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 3		Y		-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		4080 X	3799	-0-	-281	-0-	38 1	3761 2		Y	-0-	-0-
10		4216 X	4024	-0-	-192	-0-	4024 3			Y	-0-	-0-
11		4080 X	3638	-0-	-442	-0-	3638 3			Y	-0-	-0-
12		3937 X	3064	-0-	-873	-0-	3063 3	1 9		Y	1	1
01		4030 X	3931	-0-	-99	-0-	3931 3			Y	-0-	1
*02		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 3			Y	-0-	1
-----												
APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221												
09		6150 X	5920	-0-	-230	-0-	59 1	5861 2		N	-0-	-0-
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
-----												
WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400												
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-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219												
09		4590 X	4553	-0-	-37	-0-	45 1	4508 2		Y	-0-	-0-
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
-----												
BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382												
09		3750 X	3613	-0-	-137	-0-	36 1	3577 3		Y	-0-	-0-
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
-----												
BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091												
09		4830 X	4671	-0-	-159	-0-	46 1	4625 2		Y	-0-	-0-
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
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		6600 X	6061	-0-	-539	-0-	60	1	6001	2	Y	-0-
10		6727 X	6044	-0-	-683	-0-	6044	3			Y	-0-
11		6510 X	6047	-0-	-463	-0-	6047	3			Y	-0-
12		6324 X	5412	-0-	-912	-0-	5411	3	1	9	Y	1
01		6262 X	5308	-0-	-954	-0-	5308	3			Y	1
*02		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180												
09		8250 X	7459	-0-	-791	-0-	74	1	7385	2	Y	-0-
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	-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171												
09		4170 X	1655	-0-	-2515	-0-	16	1	1639	3	Y	-0-
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	-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334												
09		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	54	1	5381	2	Y	-0-
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	-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294												
09		4830 X	4695	-0-	-135	-0-	46	1	4649	2	Y	-0-
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	-0-
-----												
APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089												
09		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-
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	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911												
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
09		4800 X	4775	-0-	-25	-0-	47 1	4728 2	Y	-0-		-0-
10		5022 X	4824	-0-	-198	-0-	4824 3		Y	-0-		-0-
11		4860 X	4658	-0-	-202	-0-	4658 3		Y	-0-		-0-
12		5022 X	4389	-0-	-633	-0-	4388 3	1 9	Y	1		1
01		4960 X	4781	-0-	-179	-0-	4781 3		Y	-0-		1
*02		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 3		Y	-0-		1
-----												
KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592												
09		9120 X	8821	-0-	-299	-0-	87 1	8734 3	N	-0-		-0-
10		9362 X	9018	-0-	-344	-0-	9018 3		N	-0-		-0-
11		9060 X	7779	-0-	-1281	-0-	7779 3		N	-0-		-0-
12		9362 X	7478	-0-	-1884	-0-	7477 3	1 9	N	1		1
01		9176 X	8399	-0-	-777	-0-	8399 3		N	-0-		1
*02		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807 3		N	-0-		1
-----												
BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023												
*08		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	27 1	2663 2	Y	-0-	37 7	-0-
*09		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	17 1	1731 2	Y	-0-		-0-
*10		2263 N	1587	-0-	-676	-0-	1586 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11		2190 N	1757	-0-	-433	-0-	1756 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*12		1798 N	1468	-0-	-330	-0-	1467 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01		1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1526 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*02		2900 N	2978	-0-	78	78	2977 3	1 9	Y	1		1
-----												
BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933												
09		1680 N	1500	-0-	-180	-0-	15 1	1485 2	Y	-0-		22
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		Y	-0-		22
11		1530 N	1380	-0-	-150	-0-	1380 3		Y	-0-		22
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1592 3	1 9	Y	1		23
01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		Y	-0-		23
*02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		Y	-0-		23
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074												
09		1050 N	145	-0-	-905	-0-	1 1	144 2	Y	-0-		-0-
10		403 N	95	-0-	-308	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
12		217 N	43	-0-	-174	-0-	42 3	1 9	Y	1		1
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		1
02		T. A.	116	-0-	116	116	116 3		Y	-0-		1
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001												
09		3990 X	2739	-0-	-1251	-0-	27 1	2712 2	Y	-0-		-0-
10		3627 X	3453	-0-	-174	-0-	3453 3		Y	-0-		-0-
11		3360 X	3076	-0-	-284	-0-	3076 3		Y	-0-		-0-
12		3472 X	2355	-0-	-1117	-0-	2354 3	1 9	Y	1		1
01		3472 X	3450	-0-	-22	-0-	3450 3		Y	-0-		1
*02		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 3		Y	-0-		1



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-
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
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980												
09		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	61	1	6138	2	Y	-0-
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
-----												
PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799												
09		3000 N	3503	-0-	503	503	35	1	3468	2	Y	-0-
10		3100 N	3485	-0-	385	888	3485	3			Y	-0-
11		3000 N	2967	-0-	-33	855	2967	3			Y	-0-
12		3453 X	2598	-0-	-855	-0-	2597	3	1	9	Y	1
01		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			Y	1
*02		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	1
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034												
09		4440 X	3451	-0-	-989	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-
10		4588 X	4246	-0-	-342	-0-	4246	3			Y	-0-
11		4440 X	4107	-0-	-333	-0-	4107	3			Y	-0-
12		4340 X	3693	-0-	-647	-0-	3692	3	1	9	Y	1
01		4247 X	3974	-0-	-273	-0-	3974	3			Y	1
*02		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	1
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144												
09		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	62	1	6152	2	Y	-0-
10		6107 X	5804	-0-	-303	-0-	5804	3			Y	-0-
11		6270 X	5636	-0-	-634	-0-	5636	3			Y	-0-
12		6479 X	5233	-0-	-1246	-0-	5232	3	1	9	Y	1
01		6061 X	5950	-0-	-111	-0-	5950	3			Y	1
*02		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			Y	1
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160												
09		6330 X	6125	-0-	-205	-0-	61	1	6064	2	Y	-0-
10		6510 X	6371	-0-	-139	-0-	6371	3			Y	-0-
11		6360 X	6121	-0-	-239	-0-	6121	3			Y	-0-
12		6572 X	5540	-0-	-1032	-0-	5539	3	1	9	Y	1
01		6572 X	6429	-0-	-143	-0-	6429	3			Y	1
*02		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			Y	1
-----												
BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162												
09		2520 X	2424	-0-	-96	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-
10		2976 X	2598	-0-	-378	-0-	2598	3			Y	-0-
11		2880 X	2760	-0-	-120	-0-	2760	3			Y	-0-
12		2976 X	2358	-0-	-618	-0-	2357	3	1	9	Y	1
01		2604 X	2474	-0-	-130	-0-	2474	3			Y	1
*02		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436													
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
09		8400 X	8213	-0-	-187	-0-	81 1	8132 2	Y	-0-		-0-	
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	
-----													
BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030													
09		5340 X	5010	-0-	-330	-0-	50 1	4960 2	Y	-0-		-0-	
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	
-----													
BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045													
09		2760 X	2543	-0-	-217	-0-	25 1	2518 2	Y	-0-		-0-	
10		2914 X	2229	-0-	-685	-0-	2229 3		Y	-0-		-0-	
11		2820 X	2462	-0-	-358	-0-	2462 3		Y	-0-		-0-	
12		2914 X	2465	-0-	-449	-0-	2464 3	1 9	Y	1		1	
01		2770 X	2572	-0-	-198	-0-	2572 3		Y	-0-		1	
*02		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		Y	-0-		1	
-----													
BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235													
09		2460 X	2136	-0-	-324	-0-	21 1	2115 2	Y	-0-		-0-	
10		2542 X	2178	-0-	-364	-0-	2178 3		Y	-0-		-0-	
11		2460 X	2204	-0-	-256	-0-	2204 3		Y	-0-		-0-	
12		2325 X	2089	-0-	-236	-0-	2088 3	1 9	Y	1		1	
01		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		Y	-0-		1	
*02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3		Y	-0-		1	
-----													
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007													
09		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	53 1	5335 2	N	-0-		-0-	
10		5518 X	5246	-0-	-272	-0-	5246 3		N	-0-		-0-	
11		5460 X	5090	-0-	-370	-0-	5090 3		N	-0-		-0-	
12		5642 X	5010	-0-	-632	-0-	5009 3	1 9	N	1		1	
01		5467 X	5330	-0-	-137	-0-	5330 3		N	-0-		1	
*02		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 3		N	-0-		1	
-----													
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992													
09		9180 X	9122	-0-	-58	-0-	90 1	9032 2	Y	-0-		58	
10		10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	10318 3		Y	-0-		58	
11		9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697 3		Y	-0-		58	
12		9424 X	8121	-0-	-1303	-0-	8120 3	1 9	Y	1		59	
01		10323 X	8736	-0-	-1587	-0-	8736 3		Y	-0-		59	
*02		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694 3		Y	-0-		59	
-----													
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035													
09		4650 X	4544	-0-	-106	-0-	45 1	4499 2	Y	-0-		-0-	
10		4805 X	4312	-0-	-493	-0-	4312 3		Y	-0-		-0-	
11		4620 X	4302	-0-	-318	-0-	4302 3		Y	-0-		-0-	
12		4774 X	4104	-0-	-670	-0-	4103 3	1 9	Y	1		1	
01		4721 X	4467	-0-	-254	-0-	4467 3		Y	-0-		1	
*02		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 3		Y	-0-		1	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
BURGHER "E"		WELL #:		12		RRCID -> 197210		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13189		PERF.12918 - 12986	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-		-0-
10	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	3041	3			Y	-0-		-0-
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-		-0-
12	3007 X	2971	-0-	-36	-0-	2970	3	1	9	Y	1		1
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			Y	-0-		1
*02	2900 N	2940	-0-	40	-0-	2940	3			Y	-0-		1
-----													
BURGHER "E"		WELL #:		17		RRCID -> 197238		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13106 - 13181	
09	5130 X	4418	-0-	-712	-0-	44	1	4374	2	Y	-0-		-0-
10	5270 X	3562	-0-	-1708	-0-	3562	3			Y	-0-		-0-
11	5100 X	661	-0-	-4439	-0-	661	3			Y	-0-		-0-
12	5239 X	70	-0-	-5169	-0-	69	3	1	9	Y	1		1
01	2516 X	54	-0-	-2462	-0-	54	3			Y	-0-		1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
-----													
BURGHER "G"		WELL #:		12		RRCID -> 197240		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13328		PERF.12934 - 13152	
09	5160 X	4934	-0-	-226	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-		17
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	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
-----													
BURGHER "A"		WELL #:		15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13194 - 13458	
09	3330 X	3185	-0-	-145	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-		-0-
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	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
-----													
BURGHER "C"		WELL #:		21		RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 13471		PERF.13072 - 13255	
09	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	63	1	6306	2	Y	-0-		-0-
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	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
-----													
IVY, BETTY JEAN		WELL #:		14		RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12840 - 12942	
09	4590 X	3595	-0-	-995	-0-	36	1	3559	2	Y	-0-		18
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	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
-----													
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13366 - 13371	
09	6450 X	6025	-0-	-425	-0-	60	1	5965	2	Y	-0-		15
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	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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-		31 1	3059 2	Y	-0-		-0-	
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	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	
-----														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012														
09		4170 X	4055	-0-	-115	-0-		40 1	4015 2	Y	-0-		67	
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	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	
-----														
APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044														
09		2550 N	1737	-0-	-813	-0-		17 1	1720 2	Y	-0-		-0-	
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	
-----														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142														
09		4500 X	4127	-0-	-373	-0-		41 1	4086 2	Y	-0-		23	
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	
-----														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960														
09		3300 X	2998	-0-	-302	-0-		30 1	2968 2	Y	-0-		-0-	
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	
-----														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140														
09		9120 X	6684	-0-	-2436	-0-		66 1	6618 2	Y	-0-		-0-	
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	
-----														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116														
09		5400 X	5164	-0-	-236	-0-		51 1	5113 2	Y	-0-		-0-	
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	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHEN "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4860 X	4713	-0-	-147	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-		15
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
-----														
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815														
09		10770 X	10509	-0-	-261	-0-	104	1	10405	2	N	-0-		-0-
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
-----														
BURGHEN "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154														
09		8220 X	7746	-0-	-474	-0-	77	1	7669	2	Y	-0-		-0-
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
-----														
BURGHEN "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952														
09		930 N	794	-0-	-136	-0-	8	1	786	2	Y	-0-		-0-
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
-----														
KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620														
09		8460 X	7833	-0-	-627	-0-	78	1	7755	2	N	-0-		-0-
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
-----														
OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506														
09		5460 X	4023	-0-	-1437	-0-	40	1	3983	2	N	-0-		-0-
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
-----														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029														
09		5220 X	64	-0-	-5156	-0-	1	1	63	2	Y	-0-		-0-
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185												
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
09		3930 X	3598	-0-	-332	-0-	36	1	3562	3	Y	-0-
10		4309 X	3763	-0-	-546	-0-	3763	3			Y	-0-
11		4290 X	2980	-0-	-1310	-0-	2980	3			Y	-0-
12		4433 X	3578	-0-	-855	-0-	3577	3	1	9	Y	1
01		3866 X	3478	-0-	-388	-0-	3478	3			Y	1
*02		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			Y	1
-----												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356												
09		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	84	1	8414	2	Y	-0-
10		8525 X	8019	-0-	-506	-0-	8019	3			Y	-0-
11		8520 X	7964	-0-	-556	-0-	7964	3			Y	-0-
12		8804 X	7783	-0-	-1021	-0-	7782	3	1	9	Y	1
01		8592 X	7802	-0-	-790	-0-	7802	3			Y	1
*02		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			Y	1
-----												
PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100												
09		5190 X	4175	-0-	-1015	-0-	41	1	4134	2	N	-0-
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
-----												
WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049												
09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1976	2	Y	60
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
-----												
REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507												
09		2490 N	2426	-0-	-64	-0-	24	1	2402	2	N	18
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
-----												
APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270												
09		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	97	1	9675	2	N	-0-
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

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	29	1	2880	2	N	-0-		-0-
10		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-		-0-
11		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-		-0-
12		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4024	3	1	9	N	1		1
01		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-		1
*02		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-		1
-----														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154														
09		5550 X	5429	-0-	-121	-0-	54	1	5375	2	Y	-0-		20
10		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	3			Y	-0-		20
11		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			Y	-0-		20
12		5611 X	5305	-0-	-306	-0-	5304	3	1	9	Y	1		21
01		5611 X	5472	-0-	-139	-0-	5472	3			Y	-0-		21
*02		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			Y	-0-		21
-----														
IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290														
09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-		8
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-		8
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-		8
12		1240 N	871	-0-	-369	-0-	870	3	1	9	Y	1		9
01		1147 N	948	-0-	-199	-0-	948	3			Y	-0-		9
*02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-		9
-----														
BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305														
09		5700 X	5224	-0-	-476	-0-	52	1	5172	3	Y	-0-		-0-
10		5890 X	5351	-0-	-539	-0-	5351	3			Y	-0-		-0-
11		5550 X	5132	-0-	-418	-0-	5132	3			Y	-0-		-0-
12		5735 X	5040	-0-	-695	-0-	5039	3	1	9	Y	1		1
01		5735 X	5355	-0-	-380	-0-	5355	3			Y	-0-		1
*02		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			Y	-0-		1
-----														
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720														
09		11760 X	9668	-0-	-2092	-0-	96	1	9572	2	N	-0-		18
10		12152 X	6626	-0-	-5526	-0-	6626	3			N	-0-		18
11		11760 X	1465	-0-	-10295	-0-	1465	3			N	-0-		18
12		11842 X	6271	-0-	-5571	-0-	6270	3	1	9	N	1		19
01		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			N	-0-		19
*02		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-		19
-----														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132														
09		4680 X	4629	-0-	-51	-0-	46	1	4583	2	Y	-0-		62
10		4867 X	4505	-0-	-362	-0-	4505	3			Y	-0-		62
11		4710 X	4210	-0-	-500	-0-	4210	3			Y	-0-		62
12		4867 X	3914	-0-	-953	-0-	3913	3	1	9	Y	1		63
01		4820 X	3947	-0-	-873	-0-	3947	3			Y	-0-		63
*02		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			Y	-0-		63
-----														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134														
09		4740 X	4192	-0-	-548	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-		-0-
10		4898 X	4358	-0-	-540	-0-	4358	3			Y	-0-		-0-
11		4740 X	2842	-0-	-1898	-0-	2842	3			Y	-0-		-0-
12		4681 X	1279	-0-	-3402	-0-	1278	3	1	9	Y	1		1
01		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			Y	-0-		1
*02		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		5760 X	5227	-0-	-533	-0-	52 1	5175 2		N	-0-	-0-
10		5890 X	5337	-0-	-553	-0-	5337 3			N	-0-	-0-
11		5700 X	5120	-0-	-580	-0-	5120 3			N	-0-	-0-
12		5704 X	5114	-0-	-590	-0-	5113 3	1 9		N	1	1
01		5704 X	5534	-0-	-170	-0-	5534 3			N	-0-	1
*02		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916 3			N	-0-	1
-----												
BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310												
09		3420 X	3188	-0-	-232	-0-	32 1	3156 2		Y	-0-	-0-
10		3534 X	3210	-0-	-324	-0-	3210 3			Y	-0-	-0-
11		3420 X	3007	-0-	-413	-0-	3007 3			Y	-0-	-0-
12		3348 X	2895	-0-	-453	-0-	2894 3	1 9		Y	1	1
01		3328 X	3067	-0-	-261	-0-	3067 3			Y	-0-	1
*02		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3			Y	-0-	1
-----												
KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774												
09		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	82 1	8225 2		N	-0-	1
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
-----												
BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476												
09		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	26 1	2558 3		Y	-0-	-0-
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
-----												
EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297												
09		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	32 1	3175 2		Y	-0-	-0-
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
-----												
REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744												
09		5430 X	5276	-0-	-154	-0-	52 1	5224 2		N	-0-	23
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
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000												
09		7170 X	6416	-0-	-754	-0-	64 1	6352 2		Y	-0-	-0-
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



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		5010 X	4770	-0-	-240	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-
10		4960 X	4746	-0-	-214	-0-	4746	3			Y	-0-
11		4710 X	4222	-0-	-488	-0-	4222	3			Y	-0-
12		4929 X	3550	-0-	-1379	-0-	3549	3	1	9	Y	1
01		4929 X	4245	-0-	-684	-0-	4245	3			Y	1
*02		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			Y	1
-----												
EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244												
09		5160 X	3921	-0-	-1239	-0-	39	1	3882	2	Y	-0-
10		4929 X	4043	-0-	-886	-0-	4043	3			Y	-0-
11		4380 X	2809	-0-	-1571	-0-	2809	3			Y	-0-
12		4185 X	2322	-0-	-1863	-0-	2321	3	1	9	Y	1
01		3939 X	3143	-0-	-796	-0-	3143	3			Y	1
*02		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	1
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955												
09		5640 X	5110	-0-	-530	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-
10		5828 X	4779	-0-	-1049	-0-	4779	3			Y	-0-
11		5430 X	5112	-0-	-318	-0-	5112	3			Y	-0-
12		5456 X	4742	-0-	-714	-0-	4741	3	1	9	Y	1
01		5456 X	5206	-0-	-250	-0-	5206	3			Y	1
*02		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			Y	1
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310												
09		4170 X	3951	-0-	-219	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-
10		4371 X	4089	-0-	-282	-0-	4089	3			Y	-0-
11		4260 X	4006	-0-	-254	-0-	4006	3			Y	-0-
12		4402 X	3885	-0-	-517	-0-	3884	3	1	9	Y	1
01		4402 X	4231	-0-	-171	-0-	4231	3			Y	1
*02		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			Y	1
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040												
09		3600 X	3500	-0-	-100	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-
10		3720 X	3440	-0-	-280	-0-	3440	3			Y	-0-
11		3540 X	3360	-0-	-180	-0-	3360	3			Y	-0-
12		3658 X	3099	-0-	-559	-0-	3098	3	1	9	Y	1
01		3658 X	3419	-0-	-239	-0-	3419	3			Y	1
*02		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	1
-----												
BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162												
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	17	1	1712	2	Y	-0-
10		1891 N	250	-0-	-1641	-0-	250	3			Y	-0-
11		2040 N	400	-0-	-1640	-0-	400	3			Y	-0-
12		1798 N	129	-0-	-1669	-0-	128	3	1	9	Y	1
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	1
*02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	1
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410												
09		6000 X	5398	-0-	-602	-0-	53	1	5345	2	Y	-0-
10		6200 X	5378	-0-	-822	-0-	5378	3			Y	-0-
11		5580 X	4814	-0-	-766	-0-	4814	3			Y	-0-
12		5766 X	4610	-0-	-1156	-0-	4609	3	1	9	Y	1
01		5766 X	5196	-0-	-570	-0-	5196	3			Y	1
*02		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			Y	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3300 X	3184	-0-	-116	-0-	32	1	3152	2	Y	-0-			24
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
-----															
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892															
09		4470 X	3856	-0-	-614	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-			18
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
-----															
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376															
09		4380 X	3870	-0-	-510	-0-	38	1	3832	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080															
09		810 N	249	-0-	-561	-0-	2	1	247	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254															
09		10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	100	1	9962	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386															
09		5430 X	5331	-0-	-99	-0-	53	1	5278	2	Y	-0-			-0-
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
-----															
WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346															
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	-0-			-0-
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

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369													
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
09		5400 X	5255	-0-	-145	-0-	52	1	Y	5203	2	-0-	85
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	Y	1	9	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
-----													
APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666													
09		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	85	1	N	8543	2	-0-	-0-
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	N	1	9	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
-----													
APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326													
09		3570 X	3302	-0-	-268	-0-	33	1	Y	3269	2	-0-	13
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	Y	1	9	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
-----													
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958													
09		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	4771	2	-0-	-0-
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	Y	1	9	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
-----													
APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391													
09		3360 X	3167	-0-	-193	-0-	31	1	Y	3136	2	-0-	-0-
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	Y	1	9	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
-----													
PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040													
09		8220 X	7883	-0-	-337	-0-	78	1	N	7805	2	-0-	20
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	N	1	9	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
-----													
WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931													
09		10590 X	9569	-0-	-1021	-0-	95	1	Y	9474	2	-0-	-0-
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	Y	1	9	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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3210 X	3142	-0-	-68	-0-	31	1	3111	2	Y	-0-		-0-
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
-----														
APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307														
09		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-		-0-
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
-----														
J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938														
09		4260 X	3889	-0-	-371	-0-	39	1	3850	2	Y	-0-		-0-
10		4402 X	3822	-0-	-580	-0-	3822	3			Y	-0-		-0-
11		4260 X	3769	-0-	-491	-0-	3769	3			Y	-0-		-0-
12		4278 X	3393	-0-	-885	-0-	3392	3	1	9	Y	1		1
01		4139 X	3443	-0-	-696	-0-	3443	3			Y	-0-		1
*02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			Y	-0-		1
-----														
PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900														
09		3000 X	1855	-0-	-1145	-0-	18	1	1837	2	Y	-0-		15
10		2883 X	1943	-0-	-940	-0-	1943	3			Y	-0-		15
11		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-		15
12		2573 X	1809	-0-	-764	-0-	1808	3	1	9	Y	1		16
01		2573 X	2509	-0-	-64	-0-	2509	3			Y	-0-		16
*02		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-		16
-----														
BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288														
09		7650 X	6553	-0-	-1097	-0-	65	1	6488	2	N	-0-		-0-
10		7905 X	6587	-0-	-1318	-0-	6587	3			N	-0-		-0-
11		7170 X	6348	-0-	-822	-0-	6348	3			N	-0-		-0-
12		7409 X	5727	-0-	-1682	-0-	5726	3	1	9	N	1		1
01		6758 X	4106	-0-	-2652	-0-	4106	3			N	-0-		1
*02		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-		1
-----														
STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808														
09		14430 X	13120	-0-	-1310	-0-	130	1	12990	2	N	-0-		-0-
10		14911 X	12926	-0-	-1985	-0-	12926	3			N	-0-		-0-
11		14430 X	12197	-0-	-2233	-0-	12197	3			N	-0-		-0-
12		14012 X	11350	-0-	-2662	-0-	11349	3	1	9	N	1		1
01		13578 X	12674	-0-	-904	-0-	12674	3			N	-0-		1
*02		11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3			N	-0-		1
-----														
WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804														
09		13200 X	10281	-0-	-2919	-0-	102	1	10179	2	N	-0-		-0-
10		13640 X	11516	-0-	-2124	-0-	11516	3			N	-0-		-0-
11		11910 X	7910	-0-	-4000	-0-	7910	3			N	-0-		-0-
12		12307 X	11167	-0-	-1140	-0-	11166	3	1	9	N	1		1
01		11501 X	9599	-0-	-1902	-0-	9599	3			N	-0-		1
*02		10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	3			N	-0-		1

-----																
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
-----																
WILLIFORD "A"		WELL #:		7 H	RRCID -> 218273			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		8790 X	8777	-0-	-13	-0-	87	1	8690	2	N		-0-			15
10		9083 X	8674	-0-	-409	-0-	8674	3			N		-0-			15
11		8700 X	8504	-0-	-196	-0-	8504	3			N		-0-			15
12		9083 X	8300	-0-	-783	-0-	8299	3	1	9	N		1			16
01		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N		-0-			16
*02		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	3			N		-0-			16
-----																
HEGWARD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 222542			COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598					
09		5010 X	4697	-0-	-313	-0-	47	1	4650	2	N		-0-			-0-
10		5177 X	4815	-0-	-362	-0-	4815	3			N		-0-			-0-
11		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	3			N		-0-			-0-
12		4867 X	4715	-0-	-152	-0-	4714	3	1	9	N		1			1
01		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N		-0-			1
*02		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N		-0-			1
-----																
JONES, ABE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 222978			COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A					
09		14970 X	7699	-0-	-7271	-0-	76	1	7623	2	N		-0-			-0-
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
-----																
CUNNINGHAM "A"		WELL #:		2	RRCID -> 223251			COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526					
09		14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	148	1	14809	2	N		-0-			-0-
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
-----																
BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		16	RRCID -> 223592			COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060					
09		5190 X	4509	-0-	-681	-0-	45	1	4464	2	Y		-0-			-0-
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
-----																
HOLLOWAY "A"		WELL #:		4	RRCID -> 224222			COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589					
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	12	1	1189	2	N		-0-			-0-
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
-----																
APC ANDERSON		WELL #:		9	RRCID -> 228665			COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			39
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		12240 X	11155	-0-	-1085	-0-	110	1	11045	2	N	-0-			-0-
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

  

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014															
09		3690 X	2946	-0-	-744	-0-	29	1	2917	2	N	-0-			-0-
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

  

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580															
09		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	83	1	8344	2	N	-0-			-0-
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			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

  

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521															
09		10380 X	9340	-0-	-1040	-0-	92	1	9248	3	N	-0-			-0-
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			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

  

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367															
09		10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	101	1	10070	2	N	-0-			-0-
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			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

  

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163															
09		6210 X	5377	-0-	-833	-0-	53	1	5324	2	N	-0-			-0-
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			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

  

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233															
09		180 N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-			-0-
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			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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		13530 X	10875	-0-	-2655	-0-	108 1	10767 2	N	-0-	-0-
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	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
-----											
STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090											
09		11550 X	11142	-0-	-408	-0-	110 1	11032 2	N	-0-	-0-
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	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
-----											
JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976											
09		6990 X	6684	-0-	-306	-0-	66 1	6618 2	N	-0-	-0-
10		6975 X	6408	-0-	-567	-0-	6408 3		N	-0-	-0-
11		6000 X	5919	-0-	-81	-0-	5919 3		N	-0-	-0-
12		6913 X	5387	-0-	-1526	-0-	5386 3	1 9	N	1	1
01		6604 X	6528	-0-	-76	-0-	6528 3		N	-0-	1
*02		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013 3		N	-0-	1
-----											
OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360											
09		5400 X	5226	-0-	-174	-0-	52 1	5174 2	N	-0-	-0-
10		5580 X	5300	-0-	-280	-0-	5300 3		N	-0-	-0-
11		5250 X	5219	-0-	-31	-0-	5219 3		N	-0-	-0-
12		5394 X	4934	-0-	-460	-0-	4933 3	1 9	N	1	1
01		5394 X	5236	-0-	-158	-0-	5236 3		N	-0-	1
*02		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 3		N	-0-	1
-----											
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958											
09		3510 X	3235	-0-	-275	-0-	32 1	3203 2	N	-0-	-0-
10		3193 X	3119	-0-	-74	-0-	3119 3		N	-0-	-0-
11		3420 X	2787	-0-	-633	-0-	2787 3		N	-0-	-0-
12		3534 X	2271	-0-	-1263	-0-	2270 3	1 9	N	1	1
01		3534 X	3068	-0-	-466	-0-	3068 3		N	-0-	1
*02		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 3		N	-0-	1
-----											
DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808											
09		10350 X	9786	-0-	-564	-0-	97 1	9689 2	N	-0-	-0-
10		10633 X	9796	-0-	-837	-0-	9796 3		N	-0-	-0-
11		9960 X	9412	-0-	-548	-0-	9412 3		N	-0-	-0-
12		10292 X	8799	-0-	-1493	-0-	8798 3	1 9	N	1	1
01		10086 X	7909	-0-	-2177	-0-	7909 3		N	-0-	1
*02		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488 3		N	-0-	1
-----											
KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478											
09		9990 X	9130	-0-	-860	-0-	90 1	9040 2	N	-0-	-0-
10		9920 X	9489	-0-	-431	-0-	9489 3		N	-0-	-0-
11		9450 X	9035	-0-	-415	-0-	9035 3		N	-0-	-0-
12		9517 X	8194	-0-	-1323	-0-	8193 3	1 9	N	1	1
01		9517 X	8996	-0-	-521	-0-	8996 3		N	-0-	1
*02		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411 3		N	-0-	1

-----  
 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

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
09	8880 X	8287	-0-	-593	-0-	82	1	8205	2	N	-0-			-0-
10	9145 X	8739	-0-	-406	-0-	8739	3			N	-0-			-0-
11	8790 X	8262	-0-	-528	-0-	8262	3			N	-0-			-0-
12	9083 X	7723	-0-	-1360	-0-	7722	3	1	9	N	1			1
01	8866 X	8419	-0-	-447	-0-	8419	3			N	-0-			1
*02	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-			1

-----  
 STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

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	198	-0-	198	198	198	3			N	-0-			-0-

-----  
 BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

09	8610 X	7921	-0-	-689	-0-	78	1	7843	2	Y	-0-			-0-
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

-----  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	95	1	3180	2	N	-0-			-0-
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-

-----  
 BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
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-

-----  
 HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	38	1	1279	2	N	-0-			-0-
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-



-----															
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-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-
-----															
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458															
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2			N	-0-					-0-
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-
-----															
HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183															
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	53 1	1771	2	N	-0-					-0-
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-
-----															
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															
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-
-----															
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															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
-----															
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															
09	33060 X	15942	-0-	-17118	-0-	15927 2	15 9	N	14						217
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

EDGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585								
PIERCE, C. J.		WELL #: 1		RRCID ->	268050	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11624	PERF. 11363 - 11550
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11910 X	7297	-0-	-4613	-0-	7286 2	11 9	N	10	126
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
-----										
EDGWOOD, 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----										
VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
NORTHEAST EDGWOOD UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	022948	COMPL. DATE	11/22/1962	TOTAL DEPTH	12850	PERF. 12606 - 12845
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-
-----										
NORTHEAST EDGWOOD UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	022950	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	13503	PERF. 12752 - 12767
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 3		N	-0-	-0-
10	32625 X	32625	-0-	-0-	-0-	32625 3		N	-0-	-0-
11	39346 X	39346	-0-	-0-	-0-	39346 3		N	-0-	-0-
12	37455 X	37455	-0-	-0-	-0-	37455 3		N	-0-	-0-
01	39399 X	39399	-0-	-0-	-0-	39399 3		N	-0-	-0-
*02	32286 X	32286	-0-	-0-	-0-	32286 3		N	-0-	-0-
-----										
NORTHEAST EDGWOOD UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	033851	COMPL. DATE	01/20/1964	TOTAL DEPTH	14171	PERF. 12774 - 12886
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-
-----										
NORTHEAST EDGWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID ->	033852	COMPL. DATE	04/21/1963	TOTAL DEPTH	12778	PERF. 12590 - 12798
09	1620 N	305	-0-	-1315	-0-	305 3		N	-0-	-0-
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		N	-0-	-0-
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 3		N	-0-	-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-	-0-
01	2325 N	1888	-0-	-437	-0-	1888 3		N	-0-	-0-
02	2465 N	1490	-0-	-975	-0-	1490 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 #:		1	RRCID ->	033853	COMPL. DATE	06/26/1964	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12784 - 12818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	108105	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12642 - 12731				
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-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12636 - 12828				
09	780 N	351	-0-	-429	-0-	351	3			N	-0-				-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-				-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-				-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-				-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-				-0-
02	1102 N	939	-0-	-163	-0-	939	3			N	-0-				-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677 - 12794				
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-
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				
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6570 X	5931	-0-	-639	-0-	799	1	5020	2	N	102		225
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
12	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	1943	1	5025	2	N	129		227
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

-----  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953  
 -----

09	2250 N	2064	-0-	-186	-0-	261	1	1744	2	N	54		87
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	305	1	2124	2	N	65		152
11	2310 N	2216	-0-	-94	-0-	306	1	1841	2	N	63	177 1	38
12	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	290	1	1662	2	N	37		75
01	2511 N	935	-0-	-1576	-0-	169	1	763	2	N	3		78
02	2146 N	378	-0-	-1768	-0-	46	1	298	2	N	31	82 1	27

-----  
 JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855  
 -----

09	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	344	1	3196	2	N	2		62
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
12	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	433	1	3967	2	N	4		84
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	361	1	3686	2	N	8	64 1	28
*02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	310	1	3356	2	N	5		33

-----  
 ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780  
 -----

09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	231	1	1172	2	N	32	94 1	30
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	242	1	1415	2	N	32		62
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	236	1	1222	2	N	29	58 1	33
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	259	1	1371	2	N	42		75
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	255	1	1495	2	N	54	99 1	30
*02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	224	1	1317	2	N	43		73

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)										//CONT.// 27868 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				//CONT.// 430368		WELL #: 3		RRCID -> 132791		COMPL. DATE 11/11/1989		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8946 - 8958					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	* EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE					
09	1080	N	960	-0-	-120	-0-	93	1	867	2	N	-0-		135					
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					
ROBINSON-TERRY										WELL #: 2		RRCID -> 135614		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8623 - 8633	
09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	703	1	6633	2	N	154	156	1	38				
							169	9											
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											
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"										WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8903 - 8911	
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	140	1	1300	2	N	20			92				
							22	9											
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											
EUNICE (TRAVIS PEAK)										29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690		WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11549 - 11561					
09	5310	X	3636	-0-	-1674	-0-	60	1	3576	3	N	-0-		-0-					
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-					
IRWIN "A"										WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11805 - 11819	
09	2070	N	1334	-0-	-736	-0-	52	1	1282	3	N	-0-		-0-					
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-					

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		29619 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690										
IRWIN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	223384	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	10234 - 10242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

  

SMITH, SHELBY A		WELL #:		1	RRCID ->	228222	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	11626 - 11775
09	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	120	1	7260	3	N	-0-	-0-
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-

  

STORY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	240585	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12477	PERF.	11614 - 11952
09	5430 X	5078	-0-	-352	-0-	120	1	4958	3	N	-0-	-0-
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-

  

LONG, JOE & NELL		WELL #:		1	RRCID ->	247861	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	11560 - 11888
09	5460 X	4203	-0-	-1257	-0-	120	1	4083	3	N	-0-	-0-
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-

  

SND OPERATING, L.L.C.		797127		WELL #:		1	RRCID ->	241907	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12441	PERF.	11497 - 11878
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-		
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-		

  

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC		//CONT.//		871107							
BYERS, L. E. WWD		WELL #:		1	RRCID ->	112192	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4517 - 4651
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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585				CNTY: HENDERSON			
JONES, A. G., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070937	COMPL. DATE	04/06/1974	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12447 - 12600
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070938	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	12710	PERF. N/A
09	18060 X	-0-	-0-	-18060	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081927	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12691 - 12749
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

JONES, A.G. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	083527	COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF. N/A
09	21960 X	-0-	-0-	-21960	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	091254	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12407 - 12632
09	12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-
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-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	N	-0-			-0-
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-



---

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.//			29677 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * AMT	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

---

HILL K-11 GAS UNIT			WELL #:	2 U	RRCID ->	121533	COMPL. DATE	05/30/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8960 - 8972
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	56 1	1170 2	Y	48	48 1		44
						53 9						
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

---

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

---

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	
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	22 1	458 2	N	-0-			-0-	
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-	

---

LAURENCE, R. A.			WELL #:	5	RRCID ->	170156	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7370 - 7519
09	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	124 1	2632 2	N	-0-			-0-
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-

---

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	
09	3300 X	1927	-0-	-1373	-0-	1927 2		N	-0-			-0-	
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-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4					RRCID -> 200012	COMPL. DATE 12/02/2003	TOTAL DEPTH 14244	PERF.12730	-	13910		
09		14836 X	6875	-0-	-7961	-0-	417 1	6458 2	Y	-0-		-0-
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-
LEWIS "B"					WELL #: 4	RRCID -> 200064	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 14989	PERF.14670	-	14690	
09		11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	442 1	10590 2	Y	-0-		-0-
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
HOLMES "A"					WELL #: 7	RRCID -> 201836	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 14250	PERF. 8861	-	13894	
09		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	345 1	5352 2	Y	-0-		1
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-
HOLMES "A"					WELL #: 3	RRCID -> 202049	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 14200	PERF. 8826	-	13930	
09		5370 X	4157	-0-	-1213	-0-	252 1	3905 2	Y	-0-		-0-
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-
GRIZZLY					WELL #: 1	RRCID -> 205275	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 14950	PERF.13206	-	14580	
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		57
10		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	245 1	5843 2	Y	13	1 8	69
11		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	278 1	6342 2	Y	1	1 8	69
12		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	191 1	4457 2	Y	-0-		69
01		5890 X	2717	-0-	-3173	-0-	110 1	2606 2	Y	1	1 8	69
02		6409 X	3971	-0-	-2438	-0-	161 1	3809 2	Y	1	1 8	69

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530													
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
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	41 1	971 2	Y		2			7
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-					-0-			13
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-	14 1	340 2	Y		-0-			13
-----													
LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 12918 - 14650													
09	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	476 1	11408 2	Y		-0-			-0-
10	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	399 1	9513 2	Y		3	3 8		-0-
11	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	328 1	7482 2	Y		3	3 8		-0-
12	4898 X	4497	-0-	-401	-0-	184 1	4309 2	Y		4	4 8		-0-
01	4898 X	4040	-0-	-858	-0-	163 1	3875 2	Y		2	2 8		-0-
*02	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	358 1	8447 2	Y		7	7 8		-0-
-----													
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510													
09	360 N	131	-0-	-229	-0-	5 1	126 2	Y		-0-			33
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	13 1	305 2	Y		1			34
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17 1	384 2	Y		-0-			34
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-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
-----													
LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 14625 - 14645													
09	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	584 1	13993 2	Y		-0-			-0-
10	11470 X	2135	-0-	-9335	-0-	86 1	2048 2	Y		1			1
11	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	719 1	16393 2	Y		-0-			1
12	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	494 1	11569 2	Y		-0-			1
01	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	517 1	12295 2	Y		-0-			1
*02	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	484 1	11408 2	Y		-0-			1
-----													
LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 14540 - 14560													
09	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	95 1	2275 2	Y		-0-			-0-
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 14476					
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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
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-
-----													
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 14595			
09	12150 X	12028	-0-	-122	-0-	482	1	11546	2	Y	-0-		-0-
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
-----													
HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A			
09	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	394	1	6116	2	Y	-0-		-0-
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-
-----													
LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 14446 - 14466			
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	61	1	1450	2	Y	-0-		-0-
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-
-----													
HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890		PERF. 13950 - 13970			
09	3240 X	2651	-0-	-589	-0-	161	1	2490	2	Y	-0-		-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #: 12	RRCID -> 215768	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF.13028	- 14708			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6090 X	5282	-0-	-808	-0-	212 1	5070 2	Y	-0-		-0-
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	8 1	1
						8 9					
*02	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	244 1	5751 2	Y	9	9 1	1
						10 9					
-----											
LEWIS "B"			WELL #: 9	RRCID -> 215784	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 14669	PERF. N/A				
09	900 X	140	-0-	-760	-0-	6 1	134 2	Y	-0-		-0-
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	-0-
						1 9					
-----											
HOLMES "A"			WELL #: 18	RRCID -> 216557	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 14270	PERF.13950	- 13970			
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	149 1	2305 2	Y	-0-		1
10	2976 X	1770	-0-	-1206	-0-	104 1	1666 2	Y	-0-	1 1	-0-
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-
-----											
HOLMES "A"			WELL #: 13	RRCID -> 216987	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 14250	PERF. N/A				
09	5850 X	5042	-0-	-808	-0-	305 1	4737 2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
LEWIS "B"			WELL #: 13	RRCID -> 217561	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14977	PERF.13112	- 14790			
09	8550 X	6824	-0-	-1726	-0-	274 1	6550 2	Y	-0-		-0-
10	7905 X	5843	-0-	-2062	-0-	235 1	5606 2	Y	2		2
						2 9					
11	7650 X	6686	-0-	-964	-0-	279 1	6374 2	Y	30	32 1	-0-
						33 9					
12	7409 X	7008	-0-	-401	-0-	285 1	6676 2	Y	43	37 1	6
						47 9					
01	7409 X	6266	-0-	-1143	-0-	253 1	6005 2	Y	7	8 1	5
						8 9					
02	5916 X	4487	-0-	-1429	-0-	182 1	4299 2	Y	5	5 1	5
						6 9					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563												COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 14490 - 14510	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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				
09	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	441	1	10566	2	Y	-0-		-0-				
10	6076 X	5045	-0-	-1031	-0-	203	1	4840	2	Y	2		2				
						2	9										
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				
						10	9										
*02	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	351	1	8284	2	Y	8	8 1	1				
						9	9										
LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932												COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 14370 - 14390	
09	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	359	1	8585	2	Y	101	4 8	391				
						111	9										
10	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	318	1	7567	2	Y	3		394				
						3	9										
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				
						17	9										
*02	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	375	1	8838	2	Y	15	15 1	392				
						17	9										
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107												COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 14786 - 14806	
09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	156	1	3747	2	Y	-0-		-0-				
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	133	1	3167	2	Y	1		1				
						1	9										
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				
HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111												COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. N/A	
09	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	466	1	7227	2	Y	-0-		-0-				
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-				
BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862												COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 14320	
09	6330 X	1672	-0-	-4658	-0-	67	1	1605	2	Y	-0-		-0-				
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-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
-----												
WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 14150				
09	720 N	567	-0-	-153	-0-	34 1	526 2	Y	6	1 8		30
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	7 9 36 1	574 2	Y	3	1 8		32
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	3 9 50 1	716 2	Y	1			33
12	589 N	518	-0-	-71	-0-	1 9 35 1	481 2	Y	2	2 8		33
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	2 9 52 1	766 2	Y	-0-			33
02	754 N	53	-0-	-701	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	27 1		6
-----												
WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 14410 - 14430				
09	8100 X	1986	-0-	-6114	-0-	80 1	1906 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 14400 - 14502				
09	5640 X	2835	-0-	-2805	-0-	114 1	2721 2	Y	-0-			-0-
10	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	350 1	8331 2	Y	3			3
11	5640 X	716	-0-	-4924	-0-	3 9 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-	13 9 272 1	6407 2	Y	11	11 1		1
-----												
WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 14470 - 14490				
09	3570 X	2774	-0-	-796	-0-	111 1	2663 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 14150 - 14170				
09	7200 X	3329	-0-	-3871	-0-	133 1	3196 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 12162 - 13560				
09	7170 X	5971	-0-	-1199	-0-	5968 2	3 9	N	3			70
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		3090 X	1678	-0-	-1412	-0-	102	1	1576	2	Y	-0-			-0-
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-
-----															
LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310															
09		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	176	1	4212	2	Y	-0-			-0-
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							
-----															
HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A															
09		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	Y	12	1	8	120
							13	9							
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							
-----															
HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A															
09		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	407	1	6307	2	Y	-0-			-0-
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-
-----															
HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940															
09		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	136	1	2107	2	Y	-0-			-0-
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-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366 - 14386						
09		8940 X	8287	-0-	-653	-0-	331 1	7938 2	Y		16	1 8		194
10		9238 X	4534	-0-	-4704	-0-	18 9	4342 2	Y		9	1 8		202
11		8940 X	4312	-0-	-4628	-0-	10 9	4131 2	Y		-0-			202
12		8897 X	5378	-0-	-3519	-0-	181 1	5157 2	Y		1	1 8		202
01		8897 X	5025	-0-	-3872	-0-	220 1	4822 2	Y		-0-			202
02		8004 X	6254	-0-	-1750	-0-	1 9	6000 2	Y		-0-			202
WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF.14273 - 14459						
09		5130 X	5047	-0-	-83	-0-	202 1	4845 2	Y		-0-			-0-
10		5642 X	3588	-0-	-2054	-0-	142 1	3392 2	Y		49	3 1		46
11		5460 X	2663	-0-	-2797	-0-	54 9	2514 2	Y		35			81
12		5642 X	2951	-0-	-2691	-0-	110 1	2821 2	Y		8			89
01		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	39 9	5472 2	Y		137			226
*02		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	121 1	5253 2	Y		2	179 1		49
WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. N/A						
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	230 1	1238 2	Y		15	1 8		50
10		1612 N	1283	-0-	-329	-0-	151 9	1202 2	Y		5	2 8		53
11		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	6 9	1165 2	Y		1			54
12		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	81 1	1553 2	Y		8	8 8		54
01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1 9	1334 2	Y		-0-			54
*02		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	112 1	1848 2	Y		18	43 1		29
WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14270 - 14398						
09		3480 X	3283	-0-	-197	-0-	91 1	3045 2	N		101	1 8		160
10		3689 X	3428	-0-	-261	-0-	127 1	3236 2	N		51	1 8		210
11		3570 X	3385	-0-	-185	-0-	111 9	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-	56 9	3369 2	N		11	186 1		78
*02		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	142 1	3136 2	N		52			130
WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF.14050 - 14070						
09		4410 X	3661	-0-	-749	-0-	12 9	3439 2	Y		-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6480 X	5462	-0-	-1018	-0-	219	1	5243	2	Y	-0-					-0-
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-
						7	9									
HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A																
09	5370 X	5276	-0-	-94	-0-	320	1	4956	2	Y	-0-					-0-
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-
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A																
09	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	635	1	9852	2	Y	-0-					-0-
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-
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850																
09	13080 X	12812	-0-	-268	-0-	12812	2			Y	-0-					102
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	7	1			102
02	12383 X	11397	-0-	-986	-0-	11376	2		21	Y	19	19	1			102
BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A																
09	7860 X	6973	-0-	-887	-0-	278	1	6653	2	Y	38	3	8			182
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-

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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 18	RRCID -> 243430	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14999	PERF. N/A					
09	10692	X	10692	-0-	-0-	429	1 10263	2 Y	-0-			78
10	12714	X	12714	-0-	-0-	512	1 12198	2 Y	4			82
11	15595	X	15595	-0-	-0-	652	1 14881	2 Y	56	71	1	67
12	16087	X	16087	-0-	-0-	655	1 15335	2 Y	88	76	1	79
01	14819	X	14819	-0-	-0-	598	1 14207	2 Y	13	14	1	78
*02	13252	X	13252	-0-	-0-	539	1 12700	2 Y	12	12	1	78
-----												
BLACK			WELL #: 14	RRCID -> 243473	COMPL. DATE 09/11/2008	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 14210 - 14230					
09	17044	X	17044	-0-	-0-	683	1 16361	2 Y	-0-			1
10	17174	X	14645	-0-	-2529	590	1 14055	2 Y	-0-	1	1	-0-
11	16620	X	13836	-0-	-2784	581	1 13255	2 Y	-0-			-0-
12	17608	X	16075	-0-	-1533	659	1 15416	2 Y	-0-			-0-
01	17608	X	15278	-0-	-2330	617	1 14661	2 Y	-0-			-0-
02	15138	X	12576	-0-	-2562	512	1 12064	2 Y	-0-			-0-
-----												
BLACK			WELL #: 11	RRCID -> 244637	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 14450	PERF. 12791 - 14180					
09	7740	X	5836	-0-	-1904	234	1 5602	2 Y	-0-			-0-
10	7998	X	5584	-0-	-2414	225	1 5359	2 Y	-0-			-0-
11	7350	X	5558	-0-	-1792	233	1 5325	2 Y	-0-			-0-
12	7595	X	4139	-0-	-3456	170	1 3969	2 Y	-0-			-0-
01	6572	X	4530	-0-	-2042	183	1 4347	2 Y	-0-			-0-
02	5655	X	3810	-0-	-1845	155	1 3655	2 Y	-0-			-0-
-----												
BLACK			WELL #: 6	RRCID -> 245121	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 14615	PERF. N/A					
09	9300	X	7800	-0-	-1500	313	1 7487	2 Y	-0-			-0-
10	9610	X	8263	-0-	-1347	333	1 7930	2 Y	-0-			-0-
11	9000	X	7472	-0-	-1528	314	1 7158	2 Y	-0-			-0-
12	9260	X	9260	-0-	-0-	379	1 8881	2 Y	-0-			-0-
01	8893	X	8893	-0-	-0-	359	1 8534	2 Y	-0-			-0-
*02	8275	X	8275	-0-	-0-	337	1 7938	2 Y	-0-			-0-
-----												
TWEENER			WELL #: 4	RRCID -> 245785	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 13358	PERF. N/A					
09	4450	X	4450	-0-	-0-	112	1 4325	2 Y	12			121
10	4541	X	4541	-0-	-0-	120	1 4402	2 Y	17	1	8	137
11	4795	X	4795	-0-	-0-	129	1 4666	2 Y	-0-			137
12	4938	X	4938	-0-	-0-	129	1 4775	2 Y	31	115	1	53
01	5205	X	5205	-0-	-0-	135	1 5064	2 Y	5			58
*02	4598	X	4598	-0-	-0-	129	1 4457	2 Y	11			69
-----												
BLACK			WELL #: 7	RRCID -> 251126	COMPL. DATE 02/01/2009	TOTAL DEPTH 14365	PERF. N/A					
09	6394	X	6394	-0-	-0-	256	1 6138	2 Y	-0-			-0-
10	6597	X	6597	-0-	-0-	266	1 6331	2 Y	-0-			-0-
11	4736	X	4736	-0-	-0-	199	1 4537	2 Y	-0-			-0-
12	7999	X	7999	-0-	-0-	328	1 7671	2 Y	-0-			-0-
01	6783	X	6783	-0-	-0-	274	1 6509	2 Y	-0-			-0-
*02	6912	X	6912	-0-	-0-	281	1 6631	2 Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	449	1	10756	2	Y	-0-			-0-
10	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	443	1	10546	2	Y	4			4
11	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	394	1	8996	2	Y	-0-			4
12	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	479	1	11216	2	Y	-0-			4
01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	532	1	12641	2	Y	13	15	1	2
02	9773 X	8978	-0-	-795	-0-	365	1	8602	2	Y	10	10	1	2
LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13765		PERF. 12890 - 13530				
09	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	178	1	4252	2	Y	-0-			-0-
10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	178	1	4239	2	Y	1			1
11	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	195	1	4444	2	Y	-0-			1
12	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	191	1	4461	2	Y	-0-			1
01	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	192	1	4564	2	Y	-0-			1
*02	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	190	1	4469	2	Y	-0-			1
LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 8928 - 13450				
09	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	262	1	6283	2	Y	-0-			-0-
10	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	325	1	7751	2	Y	3			3
11	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	321	1	7325	2	Y	-0-			3
12	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	323	1	7568	2	Y	-0-			3
01	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	252	1	5984	2	Y	9	10	1	2
*02	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	213	1	5010	2	Y	7	7	1	2
LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490				
09	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	771	1	18452	2	Y	-0-			-0-
10	19806 X	19806	-0-	-0-	-0-	798	1	19001	2	Y	6			6
11	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	803	1	18313	2	Y	-0-			6
12	16275 X	9664	-0-	-6611	-0-	396	1	9268	2	Y	-0-			6
01	16275 X	6629	-0-	-9646	-0-	267	1	6354	2	Y	7	7	1	6
*02	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	927	1	21839	2	Y	22	22	1	6
LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626				
09	16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	653	1	15638	2	Y	-0-			-0-
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.						945936									
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1				WELL #:		1		RRCID -> 071064		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 13378		PERF.10972 - 13142	
M	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			
09	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	1428 2		N	-0-			-0-			
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-			
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 074732		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10959 - 11813	
09	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2		N	-0-			118			
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			
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2				WELL #:		2		RRCID -> 075269		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11083 - 11502	
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-			142			
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			
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1				WELL #:		1		RRCID -> 075590		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8320 - 12337	
09	1920 N	1800	-0-	-120	-0-	1796 2	4 9	N	4			174			
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			
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 084331		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12398 - 12469	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
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-			
THOMPSON, B. W.				WELL #:		1		RRCID -> 100686		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8620 - 12512	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
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-			
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:		2		RRCID -> 106918		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 13620		PERF.11031 - 13273	
09	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1815 2		N	-0-			13			
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			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107												
09		3330 X	3029	-0-	-301	-0-	3029	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412												
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071												
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106												
09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590												
09		3000 N	4413	-0-	1413	4743	4413	2		N	-0-	-0-
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-

-----													
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	185304	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10555 - 12953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		2460 N	2292	-0-	-168	-0-	2257 2	35 9	N	32			125
10		2387 N	2111	-0-	-276	-0-	2100 2	11 9	N	10	115 1		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
-----													
HALL, F. L.		WELL #:		3	RRCID ->	185688	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	13375	PERF.	8756 - 13204	
09		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	186999	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11165 - 13393	
09		2280 N	2068	-0-	-212	-0-	2068 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187074	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8844 - 13357	
09		3720 X	3363	-0-	-357	-0-	3363 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
GIBSON		WELL #:		5	RRCID ->	187178	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	13625	PERF.	8766 - 13521	
09		4530 X	1765	-0-	-2765	-0-	1765 2		N	-0-			85
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
-----													
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	187185	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11034 - 13284	
09		3870 X	3204	-0-	-666	-0-	3204 2		N	-0-			82
10		3999 X	2905	-0-	-1094	-0-	2905 2		N	-0-			82
11		3870 X	3140	-0-	-730	-0-	3134 2	6 9	N	5			87
12		3999 X	2389	-0-	-1610	-0-	2389 2		N	-0-			87
01		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5248 2	8 9	N	7			94
*02		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5299 2	2 9	N	2			96
-----													
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187684	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8983 - 14254	
09		6090 X	5589	-0-	-501	-0-	5589 2		N	-0-			122
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-			60
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-
-----															
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742															
09		7710 X	6112	-0-	-1598	-0-	6112	2			N	-0-			180
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
-----															
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463															
09		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084															
09		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-			73
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
-----															
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780															
09		2760 X	808	-0-	-1952	-0-	805	2	3	9	N	3	3	8	176
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-
-----															
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104															
09		6030 X	5942	-0-	-88	-0-	5942	2			N	-0-			117
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-
-----															
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992															
09		5100 X	4322	-0-	-778	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
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-



OIL AND GAS DIVISION

-----													
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	189704	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	8570 - 12801	
M	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
-----													
09		3000 N	3193	-0-	193	193	3193 2		N	-0-			85
10		2917 N	2724	-0-	-193	-0-	2724 2		N	-0-			85
11		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2958 2	6 9	N	5			90
12		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2909 2	1 9	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-
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	190765	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8992 - 12595	
09		3570 X	3289	-0-	-281	-0-	3289 2		N	-0-			150
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
-----													
HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	190768	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	14054	PERF.	10838 - 12684	
*03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			76
*04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			76
*05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			76
*06		120 N	67	-0-	-53	-0-	67 2		N	-0-			76
*07		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			76
*08		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			76
*09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			76
*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-
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	190801	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	11242 - 13661	
09		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-			108
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
-----													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	190811	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	8347 - 13310	
09		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2		N	-0-			26
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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03		3813 X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2		N	-0-			105
*04		3420 X	2496	-0-	-924	-0-	2496	2		N	-0-			105
*05		3348 X	2712	-0-	-636	-0-	2712	2		N	-0-			105
*06		3180 X	2502	-0-	-678	-0-	2502	2		N	-0-			105
*07		3286 X	2723	-0-	-563	-0-	2723	2		N	-0-			105
*08		2697 X	2503	-0-	-194	-0-	2503	2		N	-0-			105
*09		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-			105
*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-	105 1		-0-
-----														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524														
09		2010 N	1993	-0-	-17	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578														
09		4350 X	3994	-0-	-356	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643														
09		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918														
09		9180 X	5138	-0-	-4042	-0-	5138	2		N	-0-			13
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
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211														
09		3060 X	2788	-0-	-272	-0-	2784	2	4 9	N	4			25
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 192828	COMPL. DATE 11/10/2002	TOTAL DEPTH 13900	PERF.11316 - 12668				
09	4020 X	3864	-0-	-156	-0-	3864 2	N	-0-			42
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
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 192922	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH 13422	PERF.11584 - 12228				
09	5010 X	4393	-0-	-617	-0-	4393 2	N	-0-			108
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
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 192923	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 13493	PERF.11102 - 13368				
09	4830 X	4819	-0-	-11	-0-	4819 2	N	-0-			-0-
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-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 193057	COMPL. DATE 11/27/2010	TOTAL DEPTH 14510	PERF. 8655 - 13102				
09	4170 X	3853	-0-	-317	-0-	3853 2	N	-0-			53
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	N	25	28 9		78
HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 193061	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 12665	PERF. 8664 - 12442				
09	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746 2	N	-0-			-0-
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-
PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 193063	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 13810	PERF.11286 - 13741				
09	4470 X	4220	-0-	-250	-0-	4220 2	N	-0-			31
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	N	25	28 9		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
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193064	COMPL. DATE 08/03/2009	TOTAL DEPTH 14222	PERF. 8744 - 14028				
09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2	N	-0-			112
10	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2	N	-0-			112
11	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4244 2	N	2	2 9		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-

-----												
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 193306		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	AMT	
								CODE	CODE	CODE	CODE	
09		4470 X	3191	-0-	-1279	-0-	3191	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 193473		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257		
09		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5790	2	44	9	N	67
10		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	67
11		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	67
12		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	67
01		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	67
*02		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	67
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 193480		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685		
09		5460 X	1206	-0-	-4254	-0-	1206	2			N	-0-
10		5394 X	2940	-0-	-2454	-0-	2940	2			N	-0-
11		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-
12		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-
01		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-
*02		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-
-----												
HALL, F. L.		WELL #:		8		RRCID -> 193739		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462		
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-
*02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 193741		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744		
09		1590 N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-
12		1612 N	1472	-0-	-140	-0-	1472	2			N	-0-
01		1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2			N	-0-
*02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11		RRCID -> 194266		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428		
09		4027 X	3331	-0-	-696	-0-	3331	2			N	-0-
10		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-
11		2970 X	2442	-0-	-528	-0-	2442	2			N	-0-
12		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-
01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-
*02		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(L)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		2108 N	1988	-0-	-120	-0-	1988	2	N	-0-			53
*04		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-			53
*05		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-			53
*06		1920 N	1366	-0-	-554	-0-	1366	2	N	-0-			53
*07		2108 N	1283	-0-	-825	-0-	1283	2	N	-0-			53
*08		1984 N	1846	-0-	-138	-0-	1846	2	N	-0-			53
*09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			53
*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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

09		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-			145
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

09		3510 X	2921	-0-	-589	-0-	2921	2	N	-0-			75
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

09		2936 N	2371	-0-	-565	-0-	2371	2	N	-0-			45
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

09		3810 X	3769	-0-	-41	-0-	3769	2	N	-0-			80
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

09		4110 X	3307	-0-	-803	-0-	3307	2	N	-0-			34
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199													
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
-----													
09		5880 X	5793	-0-	-87	-0-	5793 2		N	-0-			112
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
-----													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483													
09		5160 X	4870	-0-	-290	-0-	4870 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649													
09		3450 X	1896	-0-	-1554	-0-	1894 2	2 9	N	2			154
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
-----													
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294													
09		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616													
09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			57
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
-----													
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697													
09		8490 X	6800	-0-	-1690	-0-	6800 2		N	-0-			152
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-
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918													
09		4290 X	3827	-0-	-463	-0-	3827 2		N	-0-			57
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003										TOTAL DEPTH	PERF.	8798 - 12490	
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	
09	3900 X	2906	-0-	-994	-0-	2906	2	N	-0-			105	
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-	
-----													
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010										TOTAL DEPTH	PERF.	8300 - 12093	
09	4530 X	4526	-0-	-4	-0-	4522	2	N	4	4	8	115	
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	
-----													
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003										TOTAL DEPTH	PERF.	8678 - 12232	
*03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2	N	-0-			131	
*04	2190 X	1989	-0-	-201	-0-	1989	2	N	-0-			131	
*05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2	N	-0-			131	
*06	2190 X	1511	-0-	-679	-0-	1511	2	N	-0-			131	
*07	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2	N	-0-			131	
*08	3193 X	2793	-0-	-400	-0-	2793	2	N	-0-			131	
*09	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2	N	-0-			131	
*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-	
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003										TOTAL DEPTH	PERF.	8895 - 13030	
09	3240 X	3044	-0-	-196	-0-	3038	2	N	5			114	
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	
-----													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003										TOTAL DEPTH	PERF.	8792 - 12389	
09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2	N	-0-	176	1	-0-	
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-	
-----													
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004										TOTAL DEPTH	PERF.	8728 - 12343	
09	9780 X	8369	-0-	-1411	-0-	8369	2	N	-0-			114	
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	-0-	114	1	-0-	
02	9251 X	6619	-0-	-2632	-0-	6619	2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----														
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
HALL, F. L.			WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----														
*03		1736 X	1731	-0-	-5	-0-		1731	2			N	-0-	74
*04		1680 X	1233	-0-	-447	-0-		1233	2			N	-0-	74
*05		1736 X	1507	-0-	-229	-0-		1507	2			N	-0-	74
*06		1680 X	1329	-0-	-351	-0-		1329	2			N	-0-	74
*07		1736 X	618	-0-	-1118	-0-		618	2			N	-0-	74
*08		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-						N	-0-	74
*09		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-		2681	2			N	-0-	74
*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	-0-	-0-
-----														
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779				
-----														
09		5400 X	1978	-0-	-3422	-0-		1978	2			N	-0-	-0-
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-
-----														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655				
-----														
09		6180 X	3941	-0-	-2239	-0-		3941	2			N	-0-	35
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
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361				
-----														
09		4380 X	3948	-0-	-432	-0-		3948	2			N	-0-	-0-
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-
-----														
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 197717		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860				
-----														
09		8373 X	8373	-0-	-0-	-0-		8373	2			N	-0-	75
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
-----														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 198051		COMPL. DATE 09/08/2012			TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219				
-----														
09		6150 X	5551	-0-	-599	-0-		5551	2			N	-0-	60
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



OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3852	2	8	9	N	7			54
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	180	1	53
*02		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3672	2	23	9	N	21			74
-----															
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010															
09		3180 X	2922	-0-	-258	-0-	2922	2			N	-0-			48
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
-----															
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059															
09		1500 N	1297	-0-	-203	-0-	1297	2			N	-0-			139
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
-----															
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587															
09		2640 X	2444	-0-	-196	-0-	2444	2			N	-0-			82
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-	101	1	-0-
*02		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-			-0-
-----															
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568															
09		810 N	614	-0-	-196	-0-	614	2			N	-0-			128
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
-----															
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483															
09		3750 X	3656	-0-	-94	-0-	3656	2			N	-0-			130
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
-----															
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839															
09		3000 N	3649	-0-	649	649	3649	2			N	-0-			15
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474												
09	3270 X	2387	-0-	-883	-0-	2387 2		N	-0-			42
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-
-----												
WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198												
09	2640 X	603	-0-	-2037	-0-	603 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189												
09	3810 X	2869	-0-	-941	-0-	2869 2		N	-0-			154
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
-----												
WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319												
*03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2		N	-0-			130
*04	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 2		N	-0-			130
*05	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391 2		N	-0-			130
*06	3150 X	3104	-0-	-46	-0-	3104 2		N	-0-			130
*07	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2		N	-0-			130
*08	5394 X	4914	-0-	-480	-0-	4914 2		N	-0-			130
*09	5220 X	4983	-0-	-237	-0-	4983 2		N	-0-			130
*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-
-----												
WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101												
09	2820 X	2664	-0-	-156	-0-	2664 2		N	-0-			89
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-
-----												
WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654												
09	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 2		N	-0-			87
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

-----													
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936									
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:	5	RRCID ->	199719	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	13758	PERF.11248 -	13576	
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
09		1920 N	1827	-0-	-93	-0-	1827 2		N	-0-			75
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
-----													
GIBSON			WELL #:	6	RRCID ->	199720	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF. 8468 -	13552	
09		7740 X	6235	-0-	-1505	-0-	6228 2	7 9	N	6	1 8		110
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
-----													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	4	RRCID ->	199721	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13910	PERF.11341 -	13736	
09		7170 X	6827	-0-	-343	-0-	6827 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	10	RRCID ->	200033	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	12725	PERF. 1119 -	12460	
*03		4402 X	3648	-0-	-754	-0-	3648 2		N	-0-			75
*04		3990 X	3648	-0-	-342	-0-	3648 2		N	-0-			75
*05		4371 X	3550	-0-	-821	-0-	3550 2		N	-0-			75
*06		4230 X	3435	-0-	-795	-0-	3435 2		N	-0-			75
*07		4371 X	3816	-0-	-555	-0-	3816 2		N	-0-			75
*08		3658 X	3260	-0-	-398	-0-	3260 2		N	-0-			75
*09		3540 X	3284	-0-	-256	-0-	3284 2		N	-0-			75
*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-
-----													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	6	RRCID ->	200039	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 9011 -	12829	
09		2100 X	12	-0-	-2088	-0-	12 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:	7	RRCID ->	200274	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11186 -	13586	
09		1830 N	1453	-0-	-377	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
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-

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	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09		3690 X	3590	-0-	-100	-0-	3583	2		6		141
10		3813 X	3689	-0-	-124	-0-	3689	2	7 9	N		141
11		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2		N		141
12		3813 X	3811	-0-	-2	-0-	3811	2		N		141
01		3720 X	3655	-0-	-65	-0-	3655	2		N	141 1	-0-
02		3567 X	3413	-0-	-154	-0-	3413	2		N		-0-

  

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614												
09		6870 X	6040	-0-	-830	-0-	6040	2		N		-0-
10		7099 X	5266	-0-	-1833	-0-	5266	2		N		-0-
11		6870 X	5163	-0-	-1707	-0-	5163	2		N		-0-
12		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2		N		-0-
01		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2		N		-0-
*02		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2		N		-0-

  

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941												
09		4800 X	4781	-0-	-19	-0-	4781	2		N		-0-
10		4960 X	4832	-0-	-128	-0-	4832	2		N		-0-
11		4800 X	4685	-0-	-115	-0-	4685	2		N		-0-
12		4960 X	4904	-0-	-56	-0-	4904	2		N		-0-
01		4960 X	4771	-0-	-189	-0-	4771	2		N		-0-
*02		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2		N		-0-

  

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462												
09		4410 X	3902	-0-	-508	-0-	3902	2		N		146
10		4557 X	3273	-0-	-1284	-0-	3273	2		N		146
11		4140 X	2301	-0-	-1839	-0-	2301	2		N		146
12		4030 X	2041	-0-	-1989	-0-	2019	2	22 9	N	20	166
01		4030 X	3013	-0-	-1017	-0-	3013	2		N	166 1	-0-
02		3770 X	2639	-0-	-1131	-0-	2639	2		N		-0-

  

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254												
09		4920 X	4885	-0-	-35	-0-	4885	2		N		-0-
10		5084 X	5073	-0-	-11	-0-	5073	2		N		-0-
11		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2		N		-0-
12		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2		N		-0-
01		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2		N		-0-
02		4756 X	4654	-0-	-102	-0-	4654	2		N		-0-

  

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624												
*03		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2		N		111
*04		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2		N		111
*05		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2		N		111
*06		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		N		111
*07		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N		111
*08		4898 X	4896	-0-	-2	-0-	4896	2		N		111
*09		4710 X	4365	-0-	-345	-0-	4365	2		N		111
*10		4712 X	4146	-0-	-566	-0-	4146	2		N		111
*11		4740 X	4084	-0-	-656	-0-	4084	2		N		111
*12		4898 X	4229	-0-	-669	-0-	4229	2		N		111
*01		4898 X	4005	-0-	-893	-0-	4005	2		N		111
02		4234 X	3692	-0-	-542	-0-	3692	2		N	111 1	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	201564	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	14272	PERF.11136 - 14150
M	O	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
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	201723	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	12954	PERF.12048 - 12730
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	201727	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8620 - 12864
09	8070 X	5500	-0-	-2570	-0-	5500 2		N	-0-		34
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
-----											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	202104	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13493	PERF. 8743 - 10020
09	4170 X	2115	-0-	-2055	-0-	2115 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	202122	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	14190	PERF.11522 - 14030
09	3720 X	3606	-0-	-114	-0-	3606 2		N	-0-		56
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-
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	202259	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	12758	PERF.11210 - 12566
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2574 2	62 9	N	56		148
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
-----											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	202262	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12598	PERF. 8486 - 12390
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2		N	-0-		171
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-	25
10		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-	25
11		2130 X	1949	-0-	-181	-0-	-0-	1903	2	46	9	N	42	67
12		2201 X	756	-0-	-1445	-0-	-0-	756	2			N	-0-	67
01		2201 X	1226	-0-	-975	-0-	-0-	1226	2			N	-0-	67
02		2059 X	1004	-0-	-1055	-0-	-0-	1004	2			N	-0-	67
-----														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944														
09		4350 X	3676	-0-	-674	-0-	-0-	3676	2			N	-0-	-0-
10		4495 X	4007	-0-	-488	-0-	-0-	4007	2			N	-0-	-0-
11		4350 X	4105	-0-	-245	-0-	-0-	4105	2			N	-0-	-0-
12		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-	-0-
01		4495 X	2838	-0-	-1657	-0-	-0-	2838	2			N	-0-	-0-
*02		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	-0-	6318	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														
09		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-	-0-
10		4960 X	4870	-0-	-90	-0-	-0-	4870	2			N	-0-	-0-
11		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-	-0-
12		4960 X	4923	-0-	-37	-0-	-0-	4923	2			N	-0-	-0-
01		4960 X	4541	-0-	-419	-0-	-0-	4541	2			N	-0-	-0-
*02		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-	-0-
-----														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978														
09		6090 X	4620	-0-	-1470	-0-	-0-	4613	2	7	9	N	6	113
10		6107 X	4532	-0-	-1575	-0-	-0-	4532	2			N	-0-	113
11		5700 X	1291	-0-	-4409	-0-	-0-	1291	2			N	-0-	113
12		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-	113
01		5890 X	2995	-0-	-2895	-0-	-0-	2995	2			N	-0-	113
02		4466 X	3526	-0-	-940	-0-	-0-	3526	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														
09		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-	-0-
10		6262 X	5606	-0-	-656	-0-	-0-	5606	2			N	-0-	-0-
11		5910 X	5851	-0-	-59	-0-	-0-	5851	2			N	-0-	-0-
12		6324 X	5962	-0-	-362	-0-	-0-	5962	2			N	-0-	-0-
01		6324 X	5492	-0-	-832	-0-	-0-	5492	2			N	-0-	-0-
02		5916 X	3611	-0-	-2305	-0-	-0-	3611	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														
09		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	-0-	8620	2	3	9	N	3	34
10		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	-0-	8679	2	6	9	N	5	39
11		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-	39
12		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-	39
01		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-	39
02		3886 X	3073	-0-	-813	-0-	-0-	3073	2			N	-0-	39
-----														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370														
09		2580 X	2507	-0-	-73	-0-	-0-	2507	2			N	-0-	50
10		2635 X	2561	-0-	-74	-0-	-0-	2561	2			N	-0-	50
11		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-	50
12		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-	50
01		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-	50
*02		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-	50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3120 X	2326	-0-	-794	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
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-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979														
09		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			42
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
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244														
09		18090 X	14673	-0-	-3417	-0-	14673	2		N	-0-			-0-
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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522														
09		2700 N	2355	-0-	-345	-0-	2355	2		N	-0-			18
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
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386														
09		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		N	-0-			102
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
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
09		1500 N	1381	-0-	-119	-0-	1381	2		N	-0-			81
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
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402														
09		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2		N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648															
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
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
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
-----															
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441															
*03		4898 X	4210	-0-	-688	-0-	4210	2			N	-0-			110
*04		4740 X	3734	-0-	-1006	-0-	3734	2			N	-0-			110
*05		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-			110
*06		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-			110
*07		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-			110
*08		4681 X	4113	-0-	-568	-0-	4113	2			N	-0-			110
*09		4530 X	3437	-0-	-1093	-0-	3437	2			N	-0-			110
*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-
-----															
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379															
09		2010 X	1710	-0-	-300	-0-	1710	2			N	-0-			163
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
-----															
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774															
09		4770 X	3908	-0-	-862	-0-	3908	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245															
09		2910 X	2817	-0-	-93	-0-	2817	2			N	-0-			152
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
-----															
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838															
09		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-			68
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



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4860 X	4356	-0-	-504	-0-	4356 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
REED GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 207461		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 13820		PERF.11202 - 12536	
09	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 207467		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11992 - 13720	
09	3390 X	3144	-0-	-246	-0-	3144 2	N	-0-			95
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	N	42	46 9		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
-----											
GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207490		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8397 - 13362	
09	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8751 2	N	4	4 9	4 8	140
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
-----											
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 208407		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13960		PERF.12275 - 13814	
09	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 208409		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 13634		PERF.11090 - 13508	
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 209003		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 13059	
09	2610 N	2501	-0-	-109	-0-	2501 2	N	-0-			18
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

```

-----
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)    //CONT.// 30321 300  NON-ASSOCIATED  CAPACITY             CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC.             //CONT.// 945936
HALL, F.L.                    WELL #: 17   RRCID -> 209288  COMPL. DATE 03/19/2005  TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525
  
```

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			65
*04		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			65
*05		3100 N	3131	-0-	31	31	3131	2		N	-0-			65
*06		2333 N	2302	-0-	-31	-0-	2302	2		N	-0-			65
*07		1612 N	983	-0-	-629	-0-	983	2		N	-0-			65
*08		2976 X	814	-0-	-2162	-0-	814	2		N	-0-			65
*09		2880 X	730	-0-	-2150	-0-	730	2		N	-0-			65
*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-

```

-----
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1    WELL #: 14   RRCID -> 209306  COMPL. DATE 02/28/2005  TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547
  
```

09		4710 X	3803	-0-	-907	-0-	3803	2		N	-0-			67
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-

```

-----
MCKENZIE "B" GAS UNIT          WELL #: 1    RRCID -> 209594  COMPL. DATE 07/19/2007  TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626
  
```

09		3030 X	2868	-0-	-162	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2605	-0-	-526	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
11		3030 X	3014	-0-	-16	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
01		3100 X	2803	-0-	-297	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
02		2900 X	2517	-0-	-383	-0-	2517	2		N	-0-			-0-

```

-----
PHILLIPS GAS UNIT "A"         WELL #: 14   RRCID -> 209626  COMPL. DATE 02/09/2005  TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680
  
```

09		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		N	-0-			15
10		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			15
11		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2029	2	1	9	N	1		16
12		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2023	2	8	9	N	7		23
01		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			23
*02		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			23

```

-----
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15   RRCID -> 209631  COMPL. DATE 03/10/2005  TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908
  
```

09		5370 X	3759	-0-	-1611	-0-	3759	2		N	-0-			105
10		5549 X	3136	-0-	-2413	-0-	3136	2		N	-0-			105
11		5370 X	3795	-0-	-1575	-0-	3755	2	40	9	N	36		141
12		5549 X	3916	-0-	-1633	-0-	3916	2		N	-0-			141
01		3875 X	3242	-0-	-633	-0-	3242	2		N	-0-	141	1	-0-
02		3683 X	3159	-0-	-524	-0-	3159	2		N	-0-			-0-

```

-----
GIBSON                          WELL #: 16   RRCID -> 209828  COMPL. DATE 04/01/2010  TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313
  
```

09		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3760	2	19	9	N	17	17	8	89
10		3751 X	3168	-0-	-583	-0-	3168	2		N	-0-				89
11		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-				89
12		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-				89
01		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		N	-0-				89
02		3509 X	2577	-0-	-932	-0-	2577	2		N	-0-				89

-----														
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690														
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						
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2	N	-0-						
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-						
-----														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702														
09	5130 X	5050	-0-	-80	-0-	5050 2	N	-0-						
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-						
-----														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866														
09	4620 X	4289	-0-	-331	-0-	4289 2	N	-0-						
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-						
-----														
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569														
09	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4995 2	12 9 N	11	11 8	195				
10	5115 X	4426	-0-	-689	-0-	4426 2	N	-0-						
11	4950 X	4926	-0-	-24	-0-	4926 2	N	-0-						
12	5115 X	4717	-0-	-398	-0-	4717 2	N	-0-						
01	5115 X	3076	-0-	-2039	-0-	3076 2	N	-0-						
02	4785 X	3376	-0-	-1409	-0-	3376 2	N	-0-						
-----														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976														
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-						
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-						
11	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1540 2	N	-0-						
12	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589 2	N	-0-						
01	1612 N	1254	-0-	-358	-0-	1254 2	N	-0-						
02	1479 N	1294	-0-	-185	-0-	1294 2	N	-0-						
-----														
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429														
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2	N	-0-						
10	2728 N	1991	-0-	-737	-0-	1991 2	N	-0-						
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2	N	-0-						
12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-						
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2	N	-0-						
*02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	N	-0-						
-----														
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590														
09	4020 X	759	-0-	-3261	-0-	759 2	N	-0-						
10	4154 X	1535	-0-	-2619	-0-	1535 2	N	-0-						
11	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2	N	-0-						
12	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2	N	-0-						
01	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453 2	N	-0-						
02	3886 X	3876	-0-	-10	-0-	3876 2	N	-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780												
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
09		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719 2			N	-0-	13
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
-----												
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392												
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706												
09		6300 X	5154	-0-	-1146	-0-	5154 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699												
09		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508 2			N	-0-	63
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-	-0-
*02		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953 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												
09		3450 X	3024	-0-	-426	-0-	3024 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463												
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867												
09		12390 X	11103	-0-	-1287	-0-	11100 2		3 9	N	3	3
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		4223	-0-	-277	-0-	4223 2	N	-0-			67
09	4500 X	4223	-0-	-277	-0-	4223 2	N	-0-			67
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-	4544 2	N	3	9	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-
LYONS GAS UNIT NO. 1											
		4012	-0-	-1028	-0-	4012 2	N	-0-			-0-
09	5040 X	4012	-0-	-1028	-0-	4012 2	N	-0-			-0-
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-
GIBSON											
		4433	-0-	-427	-0-	4418 2	N	14	9	14 8	127
09	4860 X	4433	-0-	-427	-0-	4418 2	N	14	9	14 8	127
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
VESTAL GAS UNIT NO. 1											
		4743	-0-	-387	-0-	4743 2	N	-0-			121
09	5130 X	4743	-0-	-387	-0-	4743 2	N	-0-			121
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-
C & W GAS UNIT NO. 1											
		5776	-0-	-0-	-0-	5776 2	N	-0-			173
09	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 2	N	-0-			173
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	N	6	9	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
GIBSON											
		5821	-0-	-0-	-0-	5768 2	N	48	9	20 8	118
09	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5768 2	N	48	9	20 8	118
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
PHILLIPS GAS UNIT 'A'											
		2863	-0-	-137	-0-	2863 2	N	-0-			58
09	3000 X	2863	-0-	-137	-0-	2863 2	N	-0-			58
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

-----											
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 #:		5		RRCID -> 215755		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
09		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2		N	-0-
10		5425 X	4508	-0-	-917	-0-	4508	2		N	-0-
11		5250 X	4932	-0-	-318	-0-	4932	2		N	-0-
12		5425 X	4988	-0-	-437	-0-	4988	2		N	-0-
01		5425 X	4136	-0-	-1289	-0-	4136	2		N	-0-
02		5075 X	4661	-0-	-414	-0-	4661	2		N	-0-
-----											
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 215757		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790	
-----											
09		3810 X	3612	-0-	-198	-0-	3612	2		N	-0-
10		3937 X	3549	-0-	-388	-0-	3549	2		N	-0-
11		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-
12		3937 X	3240	-0-	-697	-0-	3240	2		N	-0-
01		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		N	-0-
*02		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-
-----											
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 215759		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803	
-----											
09		6360 X	6120	-0-	-240	-0-	6120	2		N	-0-
10		6572 X	6285	-0-	-287	-0-	6285	2		N	-0-
11		6300 X	5337	-0-	-963	-0-	5337	2		N	-0-
12		6510 X	6322	-0-	-188	-0-	6322	2		N	-0-
01		6386 X	6026	-0-	-360	-0-	6026	2		N	-0-
02		5916 X	4921	-0-	-995	-0-	4921	2		N	-0-
-----											
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 215791		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188	
-----											
09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	70
10		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	70
11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	70
12		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	70
01		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	70
*02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	70
-----											
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 216530		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314	
-----											
09		7080 X	6660	-0-	-420	-0-	6660	2		N	52
10		7316 X	6739	-0-	-577	-0-	6703	2	36 9	N	85
11		7080 X	6313	-0-	-767	-0-	6313	2		N	85
12		7192 X	6396	-0-	-796	-0-	6396	2		N	85
01		7192 X	6356	-0-	-836	-0-	6356	2		N	85
02		6438 X	5979	-0-	-459	-0-	5979	2		N	85
-----											
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 216750		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424	
-----											
09		3660 X	3433	-0-	-227	-0-	3433	2		N	25
10		3782 X	2501	-0-	-1281	-0-	2501	2		N	25
11		3660 X	1886	-0-	-1774	-0-	1886	2		N	25
12		3782 X	1146	-0-	-2636	-0-	1146	2		N	25
01		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2		N	25
*02		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2		N	25
-----											
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 216932		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658	
-----											
09		9420 X	8276	-0-	-1144	-0-	8276	2		N	-0-
10		9703 X	7926	-0-	-1777	-0-	7926	2		N	-0-
11		9060 X	6839	-0-	-2221	-0-	6839	2		N	-0-
12		9083 X	7451	-0-	-1632	-0-	7451	2		N	-0-
01		8835 X	7143	-0-	-1692	-0-	7143	2		N	-0-
02		8004 X	6506	-0-	-1498	-0-	6506	2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GIBSON		WELL #: 9			RRCID -> 217402		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE								M			
09	13560 X	7526	-0-	-6034	-0-	7526	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3			RRCID -> 217633		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632			
09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 7			RRCID -> 217881		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751			
09	2040 N	1949	-0-	-91	-0-	1949	2		N	-0-		82
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
-----												
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3			RRCID -> 217990		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
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-
-----												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1			RRCID -> 218091		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334			
09	3690 X	3158	-0-	-532	-0-	3158	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 7			RRCID -> 218106		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009			
09	7740 X	6825	-0-	-915	-0-	6825	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16			RRCID -> 218264		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158			
09	4710 X	4505	-0-	-205	-0-	4505	2		N	-0-		17
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

-----															
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531															
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1980 N	1601	-0-	-379	-0-	1601	2			N	-0-			43
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
-----															
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858															
09		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-			57
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
-----															
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666															
09		3000 N	4300	-0-	1300	1300	4299	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
-----															
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402															
09		2730 X	1903	-0-	-827	-0-	1903	2			N	-0-			30
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
-----															
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570															
09		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4722	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
-----															
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809															
09		6150 X	4522	-0-	-1628	-0-	4522	2			N	-0-			42
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
-----															
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604															
09		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
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-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
09		3030 X	1654	-0-	-1376	-0-	1654	2	N	-0-			103
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
-----													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759													
09		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2	N	-0-			145
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
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178													
09		5640 X	2786	-0-	-2854	-0-	2786	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684													
09		7860 X	7663	-0-	-197	-0-	7663	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742													
09		4710 X	4481	-0-	-229	-0-	4453	2	28 9	N	25	166 1	23
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
-----													
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720													
09		4770 X	4421	-0-	-349	-0-	4421	2		N	-0-		69
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
-----													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834													
09		4230 X	3923	-0-	-307	-0-	3923	2		N	-0-		53
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LOFTIN CREEK GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:		1		RRCID -> 221712		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13480		PERF.10554 - 11898	
M	O	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
09	2490 N	2352	-0-	-138	-0-	2352	2	N	-0-				-0-
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-
-----													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 222630		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8292 - 13580	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-				-0-
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-
-----													
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 222681		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.11152 - 12270	
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2	N	-0-				47
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
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14		RRCID -> 222986		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 13674	
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	N	-0-				173
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
-----													
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 223245		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 13637		PERF.10938 - 13458	
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-				-0-
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-
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11		RRCID -> 224359		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13752		PERF.11208 - 13660	
09	2190 N	1748	-0-	-442	-0-	1748	2	N	-0-				35
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
-----													
GOLDBECK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 225335		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11070 - 11294	
09	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2	N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
		//CONT.//	945936		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
		WELL #:	12	RRCID ->	225594	10/12/2006	13850	8540	- 13740						
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				
09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2	N	-0-			60				
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				
-----															
GIBSON				WELL #:	14	RRCID ->	225648	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.	8776	- 12522	
09	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8874 2	N	2	2 8					47	
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	
-----															
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	225713	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF.	8516	- 12611	
*03	3813 X	3277	-0-	-536	-0-	3277 2	N	-0-						122	
*04	3690 X	2475	-0-	-1215	-0-	2475 2	N	-0-						122	
*05	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	14536 2	N	-0-						122	
*06	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829 2	N	-0-						122	
*07	3813 X	2831	-0-	-982	-0-	2831 2	N	-0-						122	
*08	14167 X	2947	-0-	-11220	-0-	2947 2	N	-0-						122	
*09	13710 X	2953	-0-	-10757	-0-	2953 2	N	-0-						122	
*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-	
-----															
LAWLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225714	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	8305	- 13598	
09	6330 X	5923	-0-	-407	-0-	5923 2	N	-0-						-0-	
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-	
-----															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	226053	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8722	- 14161	
09	4260 X	4144	-0-	-116	-0-	4143 2	N	1						127	
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	
-----															
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	226513	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11180	- 13497	
09	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6846 2	N	-0-						-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. SAND BRANCH GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
WELL #: 2		RRCID ->	227141	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	13705	PERF.	11032	- 12118	
09	2400 N	2171	-0-	-229	-0-	2171	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
WELL #: 11		RRCID ->	227160	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	14132	PERF.	11668	- 14061	
09	8610 X	8527	-0-	-83	-0-	8527	2	N	-0-	70	
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	
-----											
WELL #: 1		RRCID ->	227170	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	12595	- 14448	
09	4920 X	3895	-0-	-1025	-0-	3895	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
WELL #: 21		RRCID ->	228150	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8635	- 12542	
*03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2	N	-0-	104	
*04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-	104	
*05	2542 N	2325	-0-	-217	-0-	2325	2	N	-0-	104	
*06	2550 N	2318	-0-	-232	-0-	2318	2	N	-0-	104	
*07	2604 N	2356	-0-	-248	-0-	2356	2	N	-0-	104	
*08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-	104	
*09	2310 N	2182	-0-	-128	-0-	2182	2	N	-0-	104	
*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-	104	
-----											
WELL #: 5H		RRCID ->	228165	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	14250	- 15152	
09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	-0-	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*03	3441 X	2475	-0-	-966	-0-	2475	2	N	-0-			71
*04	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2	N	-0-			71
*05	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2	N	-0-			71
*06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2	N	-0-			71
*07	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2	N	-0-			71
*08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2	N	-0-			71
*09	4800 X	1867	-0-	-2933	-0-	1867	2	N	-0-			71
*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-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137				
09	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	N	-0-			199
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
SHORTER, N.E.		WELL #: 3		RRCID -> 229198		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828				
09	4620 X	3349	-0-	-1271	-0-	3335	2	N	13	13	8	99
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	20
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229209		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421				
09	10650 X	8939	-0-	-1711	-0-	8939	2	N	-0-			-0-
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-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 229210		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11514 - 12657				
09	5910 X	5450	-0-	-460	-0-	5450	2	N	-0-			49
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
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 229215		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511				
09	4320 X	1820	-0-	-2500	-0-	1820	2	N	-0-			-0-
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-

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2		N	-0-			104
10		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8688	2	36	9	N	33		137
11		7740 X	7533	-0-	-207	-0-	7533	2			N	-0-		137
12		7998 X	7911	-0-	-87	-0-	7911	2			N	-0-		137
01		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-		137
*02		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-		137
-----														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754														
09		9390 X	8988	-0-	-402	-0-	8988	2			N	-0-		42
10		9703 X	9187	-0-	-516	-0-	9185	2	2	9	N	2		44
11		9390 X	8582	-0-	-808	-0-	8582	2			N	-0-		44
12		9300 X	8205	-0-	-1095	-0-	8205	2			N	-0-		44
01		9300 X	9047	-0-	-253	-0-	9047	2			N	-0-		44
02		8700 X	8371	-0-	-329	-0-	8364	2	7	9	N	6		50
-----														
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603														
09		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9103	2	18	9	N	16		108
10		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-	95 1	13
11		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-		13
12		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-		13
01		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-		13
*02		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-		13
-----														
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316														
09		4380 X	3050	-0-	-1330	-0-	3033	2	17	9	N	15	15 8	132
10		4526 X	2006	-0-	-2520	-0-	2006	2			N	-0-		132
11		4380 X	2966	-0-	-1414	-0-	2966	2			N	-0-		132
12		4185 X	4046	-0-	-139	-0-	4046	2			N	-0-		132
01		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-		132
*02		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-		132
-----														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808														
09		6270 X	6080	-0-	-190	-0-	6080	2			N	-0-		-0-
10		6448 X	6207	-0-	-241	-0-	6207	2			N	-0-		-0-
11		6240 X	5905	-0-	-335	-0-	5905	2			N	-0-		-0-
12		6448 X	6091	-0-	-357	-0-	6091	2			N	-0-		-0-
01		6448 X	5996	-0-	-452	-0-	5996	2			N	-0-		-0-
02		5887 X	5574	-0-	-313	-0-	5574	2			N	-0-		-0-
-----														
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385														
09		5280 X	5114	-0-	-166	-0-	5110	2	4	9	N	4	4 8	54
10		5456 X	4457	-0-	-999	-0-	4457	2			N	-0-		54
11		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-		54
12		5425 X	4737	-0-	-688	-0-	4737	2			N	-0-		54
01		5425 X	4968	-0-	-457	-0-	4968	2			N	-0-		54
02		5133 X	4120	-0-	-1013	-0-	4120	2			N	-0-		54
-----														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523														
09		3510 X	2307	-0-	-1203	-0-	2307	2			N	-0-		150
10		3627 X	2831	-0-	-796	-0-	2831	2			N	-0-		150
11		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-		150
12		3627 X	3275	-0-	-352	-0-	3275	2			N	-0-	150 1	-0-
01		3627 X	2263	-0-	-1364	-0-	2263	2			N	-0-		-0-
02		3393 X	2403	-0-	-990	-0-	2403	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		3330 X	402	-0-	-2928	-0-	402	2			N	95
10		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	95
11		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7919	2	22	9	N	115
12		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	115
01		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	115
*02		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	115
-----												
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607												
09		9390 X	5946	-0-	-3444	-0-	5946	2			N	-0-
10		9703 X	5796	-0-	-3907	-0-	5796	2			N	-0-
11		9390 X	2670	-0-	-6720	-0-	2670	2			N	-0-
12		8711 X	2430	-0-	-6281	-0-	2430	2			N	-0-
01		6665 X	3807	-0-	-2858	-0-	3807	2			N	-0-
*02		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-
-----												
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074												
09		7560 X	3855	-0-	-3705	-0-	3855	2			N	95
10		7936 X	7154	-0-	-782	-0-	7154	2			N	95
11		7680 X	3327	-0-	-4353	-0-	3327	2			N	95
12		7936 X	6737	-0-	-1199	-0-	6737	2			N	95
01		11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2			N	95
*02		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	95
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902												
09		2310 N	1566	-0-	-744	-0-	1566	2			N	10
10		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	10
11		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	10
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	10
01		3100 N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	10
02		2233 N	1720	-0-	-513	-0-	1720	2			N	10
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712												
09		11670 X	11058	-0-	-612	-0-	11058	2			N	40
10		12059 X	11256	-0-	-803	-0-	11256	2			N	40
11		11670 X	10831	-0-	-839	-0-	10831	2			N	40
12		11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	40
01		11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	40
*02		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			N	40
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811												
09		6150 X	5800	-0-	-350	-0-	5800	2			N	82
10		6355 X	6052	-0-	-303	-0-	6052	2			N	82
11		5820 X	5658	-0-	-162	-0-	5658	2			N	82
12		6014 X	5688	-0-	-326	-0-	5688	2			N	82
01		6045 X	5659	-0-	-386	-0-	5659	2			N	82
02		5655 X	5197	-0-	-458	-0-	5197	2			N	82
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196												
09		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	32
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	32
11		2340 N	1521	-0-	-819	-0-	1521	2			N	32
12		2418 N	1136	-0-	-1282	-0-	1136	2			N	32
01		1984 N	615	-0-	-1369	-0-	615	2			N	32
02		1479 N	483	-0-	-996	-0-	483	2			N	32

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-			38
10		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-			38
11		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-			38
12		3100 N	3157	-0-	57	57	3157	2			N	-0-			38
01		3100 N	3583	-0-	483	540	3583	2			N	-0-			38
*02		2900 N	3021	-0-	121	661	3021	2			N	-0-			38

  

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648															
09		11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-			182
10		11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-			182
11		10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	10870	2	6	9	N	5			187
12		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-			187
01		10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-			187
*02		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-			187

  

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974															
09		6990 X	4097	-0-	-2893	-0-	4079	2	18	9	N	16			60
10		7223 X	3582	-0-	-3641	-0-	3582	2			N	-0-			60
11		5100 X	3618	-0-	-1482	-0-	3618	2			N	-0-			60
12		4557 X	3801	-0-	-756	-0-	3801	2			N	-0-			60
01		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-			60
*02		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-			60

  

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256															
09		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-			162
10		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-			162
11		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-			162
12		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-			162
01		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-			162
*02		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-			162

  

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568															
09		2520 N	2322	-0-	-198	-0-	2253	2	69	9	N	63			117
10		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			117
11		2280 N	1997	-0-	-283	-0-	1997	2			N	-0-			117
12		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-			117
01		2511 N	2462	-0-	-49	-0-	2462	2			N	-0-			117
*02		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-			117

  

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462															
*03		6076 X	3703	-0-	-2373	-0-	3703	2			N	-0-			85
*04		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-			85
*05		2728 X	1163	-0-	-1565	-0-	1163	2			N	-0-			85
*06		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-			85
*07		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-			85
*08		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-			85
*09		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-			85
*10		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-			85
*11		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-			85
*12		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-			85
*01		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-			85
*02		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-			85



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043												
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
09		4740 X	3330	-0-	-1410	-0-	3330 2		N	-0-		55
10		4898 X	2561	-0-	-2337	-0-	2561 2		N	-0-		55
11		4740 X	3176	-0-	-1564	-0-	3176 2		N	-0-		55
12		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000 2		N	-0-		55
01		4898 X	4415	-0-	-483	-0-	4415 2		N	-0-		55
02		3219 X	3073	-0-	-146	-0-	3073 2		N	-0-		55
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772												
09		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259												
09		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273 2		N	-0-		87
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
-----												
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674												
*03		3317 X	3015	-0-	-302	-0-	3015 2		N	-0-		104
*04		3210 X	2611	-0-	-599	-0-	2611 2		N	-0-		104
*05		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2		N	-0-		104
*06		2970 X	2941	-0-	-29	-0-	2941 2		N	-0-		104
*07		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-		104
*08		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2		N	-0-		104
*09		3180 X	3154	-0-	-26	-0-	3154 2		N	-0-		104
*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 1	-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642												
09		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-		50
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
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925												
09		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2		N	-0-		44
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781														
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
09		4890 X	4189	-0-	-701	-0-	4189	2		N	-0-			62
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
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381														
09		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2		N	-0-			120
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
-----														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652														
09		8730 X	2513	-0-	-6217	-0-	2513	2		N	-0-			19
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
-----														
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355														
09		3960 X	3956	-0-	-4	-0-	3945	2	11 9	N	10	10 8		32
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
-----														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582														
09		3810 X	3147	-0-	-663	-0-	3147	2		N	-0-			168
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
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546														
09		6930 X	4447	-0-	-2483	-0-	4447	2		N	-0-			164
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
-----														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030														
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			20
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183												
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
09		4320 X	4119	-0-	-201	-0-	4119 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828												
09		4650 X	4344	-0-	-306	-0-	4344 2		N	-0-		172
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
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388												
09		10770 X	10340	-0-	-430	-0-	10340 2		N	-0-		135
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
-----												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860												
09		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 2		N	-0-		21
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-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245												
09		1650 N	1581	-0-	-69	-0-	1581 2		N	-0-		18
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
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965												
09		6450 X	5844	-0-	-606	-0-	5844 2		N	-0-		104
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
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773												
09		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204 2		N	-0-		-0-
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-

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 #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785												
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
09		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983												
09		8310 X	6563	-0-	-1747	-0-	6563 2		N	-0-		12
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
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146												
09		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-		119
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
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867												
09		4980 X	4363	-0-	-617	-0-	4312 2	51 9	N	46		140
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-
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914												
09		6750 X	6349	-0-	-401	-0-	6349 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998												
09		7770 X	7479	-0-	-291	-0-	7479 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536												
09		4410 X	3983	-0-	-427	-0-	3983 2		N	-0-		43
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5430 X	5061	-0-	-369	-0-	5061	2	N	-0-		37
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
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836												
09		4440 X	3686	-0-	-754	-0-	3686	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047												
09		3210 X	3197	-0-	-13	-0-	3197	2	N	-0-		20
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
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694												
09		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382												
09		4530 X	3490	-0-	-1040	-0-	3490	2	N	-0-		70
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
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390												
09		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-		80
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	237	3137	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												
09		8190 X	6621	-0-	-1569	-0-	6621	2	N	-0-		40
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892												
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
09		3990 X	3752	-0-	-238	-0-	3752 2			N	-0-	27
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	29	9	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
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768												
09		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611 2			N	-0-	62
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
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852												
09		3690 X	3309	-0-	-381	-0-	3309 2			N	-0-	17
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
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374												
09		1740 N	1351	-0-	-389	-0-	1351 2			N	-0-	54
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
-----												
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482												
09		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118												
09		6000 X	5499	-0-	-501	-0-	5499 2			N	-0-	30
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
-----												
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785												
09		4020 X	2912	-0-	-1108	-0-	2910 2	2	9	N	2	46
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	23	9	N	21	18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1560 N	1232	-0-	-328	-0-			1232	2			112
10		1519 N	1387	-0-	-132	-0-			1387	2			112
11		1410 N	1307	-0-	-103	-0-			1307	2			112
12		1271 N	1248	-0-	-23	-0-			1248	2			112
01		1395 N	1054	-0-	-341	-0-			1054	2			112
02		1276 N	1014	-0-	-262	-0-			939	2	75 9	68	23
-----													
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532													
09		150 N	102	-0-	-48	-0-			102	2			-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-			201	2			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-			99	2			-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-			108	2			-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-			130	2			-0-
*02		99 N	99	-0-	-0-	-0-			99	2			-0-
-----													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288													
09		6960 X	6822	-0-	-138	-0-			6822	2			122
10		7192 X	6957	-0-	-235	-0-			6957	2			122
11		6930 X	6603	-0-	-327	-0-			6603	2			122
12		7099 X	6795	-0-	-304	-0-			6795	2			122
01		7099 X	6919	-0-	-180	-0-			6919	2			122
02		6583 X	6347	-0-	-236	-0-			6347	2			122
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816													
09		3030 X	2977	-0-	-53	-0-			2977	2			54
10		3131 X	3047	-0-	-84	-0-			3047	2			54
*11		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-			2973	2	66 9	60	114
*12		3131 X	2955	-0-	-176	-0-			2955	2		54 1	60
*01		3131 X	2864	-0-	-267	-0-			2864	2			60
02		2871 X	2661	-0-	-210	-0-			2661	2		60 1	-0-
-----													
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634													
09		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-			4143	2			-0-
10		4216 X	4206	-0-	-10	-0-			4206	2			-0-
11		4080 X	3963	-0-	-117	-0-			3963	2			-0-
12		4216 X	4074	-0-	-142	-0-			4074	2			-0-
01		4216 X	4019	-0-	-197	-0-			4019	2			-0-
02		3944 X	3722	-0-	-222	-0-			3722	2			-0-
-----													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603													
09		11643 X	11643	-0-	-0-	-0-			11643	2			34
10		8029 X	7530	-0-	-499	-0-			7530	2			34
11		7770 X	3942	-0-	-3828	-0-			3942	2			34
12		8029 X	2469	-0-	-5560	-0-			2469	2			34
01		8029 X	2837	-0-	-5192	-0-			2837	2			34
02		7511 X	2090	-0-	-5421	-0-			2090	2			34
-----													
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970													
09		5640 X	4382	-0-	-1258	-0-			4382	2			57
10		5828 X	4845	-0-	-983	-0-			4845	2			57
11		4950 X	4932	-0-	-18	-0-			4932	2			57
12		5115 X	4887	-0-	-228	-0-			4887	2			57
01		5115 X	4804	-0-	-311	-0-			4804	2			57
02		4756 X	4418	-0-	-338	-0-			4418	2			57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09		4800 X	3809	-0-	-991	-0-		3809	2	N	-0-		97
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
-----													
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912													
09		8160 X	5696	-0-	-2464	-0-		5618	2	N	71		110
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-
-----													
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819													
09		4800 X	4224	-0-	-576	-0-		4224	2	N	-0-		20
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
-----													
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054													
09		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-		5620	2	N	-0-		-0-
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-
-----													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701													
09		3510 X	3457	-0-	-53	-0-		3457	2	N	-0-		125
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
-----													
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514													
09		4620 X	3789	-0-	-831	-0-		3789	2	N	-0-		7
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
-----													
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612													
09		1740 N	1342	-0-	-398	-0-		1342	2	N	-0-		-0-
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-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243528		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450		
M	O	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	BALANCE
09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2		N	-0-	30
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
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243529		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733		
09	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1107 2		N	-0-	22
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
-----										
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243535		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531		
09	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 2		N	-0-	69
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
-----										
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243807		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829		
09	4170 X	3896	-0-	-274	-0-	3896 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243825		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068		
09	4440 X	3927	-0-	-513	-0-	3927 2		N	-0-	27
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
-----										
BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244050		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512		
09	4500 X	3427	-0-	-1073	-0-	3427 2		N	-0-	-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			66
*04		60 N	8	-0-	-52	-0-	-0-	8	2			66
*05		62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26	2			66
*06		60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	2			66
*07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			66
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			66
*09		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2			66
*10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			66
*11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2			66
*12		3100 N	3185	-0-	85	-0-	85	3185	2			66
*01		2770 N	2685	-0-	-85	-0-	-0-	2685	2			66
*02		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	2367	2		66 1	-0-
-----												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713												
09		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	-0-	9370	2	21 9	N 19	118
10		8277 X	7437	-0-	-840	-0-	-0-	7437	2		N -0-	118
11		8010 X	7950	-0-	-60	-0-	-0-	7950	2		N -0-	118
12		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	-0-	8603	2		N -0-	118
01		8277 X	7746	-0-	-531	-0-	-0-	7746	2		N -0-	118
02		7743 X	6152	-0-	-1591	-0-	-0-	6152	2		N -0-	118
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
09		5970 X	10	-0-	-5960	-0-	-0-	10	2		N -0-	86
10		6169 X	11	-0-	-6158	-0-	-0-	11	2		N -0-	86
11		4620 X	18	-0-	-4602	-0-	-0-	18	2		N -0-	86
12		4774 X	16	-0-	-4758	-0-	-0-	16	2		N -0-	86
01		2046 X	6	-0-	-2040	-0-	-0-	6	2		N -0-	86
*02		292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2		N -0-	86
-----												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413												
09		5190 X	5013	-0-	-177	-0-	-0-	5010	2	3 9	N 3	65
10		5363 X	5013	-0-	-350	-0-	-0-	5013	2		N -0-	65
11		5190 X	4774	-0-	-416	-0-	-0-	4774	2		N -0-	65
12		5332 X	4712	-0-	-620	-0-	-0-	4712	2		N -0-	65
01		5301 X	4588	-0-	-713	-0-	-0-	4588	2		N -0-	65
02		4843 X	4499	-0-	-344	-0-	-0-	4499	2		N -0-	65
-----												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800												
09		4260 X	3779	-0-	-481	-0-	-0-	3779	2		N -0-	78
10		4371 X	4167	-0-	-204	-0-	-0-	4167	2		N -0-	78
11		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	-0-	4652	2		N -0-	78
12		4247 X	3994	-0-	-253	-0-	-0-	3994	2		N -0-	78
01		4154 X	3625	-0-	-529	-0-	-0-	3625	2		N -0-	78
02		4118 X	3919	-0-	-199	-0-	-0-	3919	2		N -0-	78
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320												
09		6990 X	2890	-0-	-4100	-0-	-0-	2890	2		N -0-	145
10		7223 X	3142	-0-	-4081	-0-	-0-	3142	2		N -0-	145
11		6990 X	2995	-0-	-3995	-0-	-0-	2995	2		N -0-	145
12		7130 X	2533	-0-	-4597	-0-	-0-	2533	2		N -0-	145
01		3751 X	3034	-0-	-717	-0-	-0-	3034	2		N -0-	145
02		2929 X	2858	-0-	-71	-0-	-0-	2858	2		N -0-	145

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		5100 X	4774	-0-	-326	-0-	4774 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
09		2520 X	2222	-0-	-298	-0-	2222 2		N	-0-		175
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
-----												
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615												
09		2310 N	1948	-0-	-362	-0-	1948 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597												
09		8670 X	4586	-0-	-4084	-0-	4586 2		N	-0-		25
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
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180												
09		3000 N	5092	-0-	2092	2092	5092 2		N	-0-		117
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
-----												
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710												
09		3330 X	3247	-0-	-83	-0-	3247 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076												
09		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-		198
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4620 X	4150	-0-	-470	-0-	4150 2		N	-0-		90
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
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320												
09		1740 X	1433	-0-	-307	-0-	1433 2		N	-0-		3
10		3100 N	3268	-0-	168	-0-	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
-----												
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209												
09		10320 X	9869	-0-	-451	-0-	9869 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761												
09		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	9915 2		N	-0-		20
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
-----												
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710												
09		3390 X	3314	-0-	-76	-0-	3314 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939												
09		6780 X	4411	-0-	-2369	-0-	4397 2	14 9	N	13	13 8	27
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247998	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11688 - 13137	
M	O	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
09	6451 X	4150	-0-	-2301	-0-	4150	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	248000	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 8941 - 12857	
09	5820 X	5719	-0-	-101	-0-	5719	2	N	-0-			121
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	1	-0-
02	5539 X	4907	-0-	-632	-0-	4907	2	N	-0-			-0-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		5	RRCID ->	248067	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11704 - 13132	
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1 9	N	1		18
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
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO.2		WELL #:		13	RRCID ->	248681	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13785	PERF.11131 - 13616	
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	248711	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8708 - 12939	
09	3990 X	3449	-0-	-541	-0-	3449	2		N	-0-		45
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
-----												
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	250595	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13815	PERF. 8297 - 13650	
09	8910 X	7981	-0-	-929	-0-	7981	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	250796	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11320 - 13736	
09	6360 X	4544	-0-	-1816	-0-	4544	2		N	-0-		83
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
		WELL #: 6		RRCID -> 250839		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2		N	166
10	3999 X	3947	-0-	-52	-0-	3944 2	3 9	N	169
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4483 2	19 9	N	18
12	3999 X	3682	-0-	-317	-0-	3682 2		N	18
01	3999 X	3120	-0-	-879	-0-	3120 2		N	18
*02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		N	18
-----									
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250846		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969	
09	6300 X	5032	-0-	-1268	-0-	5032 2		N	79
10	6510 X	4866	-0-	-1644	-0-	4866 2		N	79
11	6300 X	4594	-0-	-1706	-0-	4594 2		N	79
12	6510 X	4898	-0-	-1612	-0-	4898 2		N	79
01	6293 X	4635	-0-	-1658	-0-	4635 2		N	79
02	4872 X	4380	-0-	-492	-0-	4380 2		N	79
-----									
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250920		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734	
09	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	77
10	3410 X	2926	-0-	-484	-0-	2926 2		N	77
11	3300 X	2337	-0-	-963	-0-	2337 2		N	77
12	3410 X	2691	-0-	-719	-0-	2691 2		N	77
01	3410 X	2291	-0-	-1119	-0-	2291 2		N	77
02	3190 X	3118	-0-	-72	-0-	3118 2		N	77
-----									
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250926		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673	
09	3750 X	3590	-0-	-160	-0-	3590 2		N	-0-
10	3875 X	3811	-0-	-64	-0-	3811 2		N	-0-
11	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2		N	-0-
12	3875 X	3401	-0-	-474	-0-	3401 2		N	-0-
01	3875 X	2186	-0-	-1689	-0-	2186 2		N	-0-
02	3625 X	2114	-0-	-1511	-0-	2114 2		N	-0-
-----									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 251001		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962	
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	77
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	77
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	77
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	77
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	77
*02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	77
-----									
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756	
09	6180 X	6106	-0-	-74	-0-	6106 2		N	52
10	6386 X	6290	-0-	-96	-0-	6290 2		N	52
11	6180 X	5901	-0-	-279	-0-	5901 2		N	52
12	6386 X	5911	-0-	-475	-0-	5911 2		N	52
01	6386 X	5925	-0-	-461	-0-	5925 2		N	52
02	5916 X	5513	-0-	-403	-0-	5513 2		N	52
-----									
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464	
09	2400 N	2323	-0-	-77	-0-	2323 2		N	-0-
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2		N	-0-
11	3000 N	3387	-0-	387	387	3387 2		N	-0-
12	3100 N	5577	-0-	2477	2864	5577 2		N	-0-
01	3100 N	2483	-0-	-617	2247	2483 2		N	-0-
*02	4483 X	2236	-0-	-2247	-0-	2236 2		N	-0-

-----													
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	251037	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	13187	PERF.	8549 - 12632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 2		N	-0-			28
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
-----													
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		11	RRCID ->	251198	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11624 - 14314	
09		2700 N	2536	-0-	-164	-0-	2536 2		N	-0-			48
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
-----													
ASHWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251237	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11001 - 13285	
09		4500 X	4371	-0-	-129	-0-	4371 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20R	RRCID ->	251239	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	13921	PERF.	11308 - 13798	
09		7560 X	7247	-0-	-313	-0-	7247 2		N	-0-			29
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
-----													
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	251321	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	13219	PERF.	11592 - 13027	
09		2070 X	1925	-0-	-145	-0-	1925 2		N	-0-			17
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
-----													
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	251700	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	11545 - 12614	
09		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771 2		N	-0-			133
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
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		15	RRCID ->	251705	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	13826	PERF.	8498 - 13646	
09		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2		N	-0-			123
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
-----										
		WELL #: 19		RRCID -> 251711	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 14335	PERF. 8664	- 13990		
09	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251715	COMPL. DATE 05/09/2009	TOTAL DEPTH 13885	PERF. 8501	- 13668		
09	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2	N	-0-	111
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
-----										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252013	COMPL. DATE 06/20/2009	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11467	- 12825		
09	4230 X	4195	-0-	-35	-0-	4195	2	N	-0-	64
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
01	4340 X	4016	-0-	-324	-0-	4016	2	N	-0-	64
02	4060 X	3645	-0-	-415	-0-	3645	2	N	-0-	64
-----										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 252339	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 13955	PERF.11405	- 13732		
09	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2	N	-0-	160
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
-----										
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 252420	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 16100	PERF.13750	- 15752		
09	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2	N	-0-	21
10	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5440	2	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
-----										
ASHWORTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252879	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 13710	PERF.11096	- 13537		
09	2670 N	2619	-0-	-51	-0-	2619	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252897	COMPL. DATE 08/20/2009	TOTAL DEPTH 14680	PERF. 9057	- 14353		
09	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2	N	-0-	50
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



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564												
M	O	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
09		2610 X	1959	-0-	-651	-0-	1959 2		N	-0-		-0-
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	3315	5025 2		N	-0-		-0-
*02		2900 N	3614	-0-	714	4029	3614 2		N	-0-		-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422												
09		1200 N	1188	-0-	-12	-0-	1188 2		N	-0-		27
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
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324												
09		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-		10
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
-----												
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186												
09		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922												
09		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902												
09		4710 X	4323	-0-	-387	-0-	4323 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920												
09		3510 X	2413	-0-	-1097	-0-	2413 2		N	-0-		20
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
09		11550 X	9588	-0-	-1962	-0-		9588	2	N	-0-			85
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
-----														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784														
09		12895 X	12895	-0-	-0-	-0-		12895	2	N	-0-			105
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	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
-----														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049														
09		3720 X	3330	-0-	-390	-0-		3330	2	N	-0-			70
10		3844 X	3559	-0-	-285	-0-		3559	2	N	-0-			70
11		3570 X	3465	-0-	-105	-0-		3434	2	N	28			98
12		3689 X	3471	-0-	-218	-0-		3468	2	N	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-
-----														
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628														
09		5640 X	5494	-0-	-146	-0-		5494	2	N	-0-			67
10		5828 X	5662	-0-	-166	-0-		5659	2	N	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
-----														
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567														
09		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-		4598	2	N	12			72
10		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-		4120	2	N	20			92
11		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-		3893	2	N	-0-			92
12		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-		4102	2	N	14			106
01		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-		4197	2	N	14			120
02		3248 X	3071	-0-	-177	-0-		3065	2	N	5			125
-----														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299														
09		5460 X	4414	-0-	-1046	-0-		4414	2	N	-0-			23
10		5642 X	4526	-0-	-1116	-0-		4526	2	N	-0-			23
11		5400 X	4123	-0-	-1277	-0-		4123	2	N	-0-			23
12		5580 X	4448	-0-	-1132	-0-		4448	2	N	-0-			23
01		5580 X	3954	-0-	-1626	-0-		3954	2	N	-0-			23
02		4263 X	3788	-0-	-475	-0-		3788	2	N	-0-			23
-----														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628														
09		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		2449	2	N	-0-			140
10		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-		2747	2	N	-0-			140
11		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		2533	2	N	-0-			140
12		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-		2824	2	N	-0-			140
01		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-		2908	2	N	-0-			140
02		1972 N	1692	-0-	-280	-0-		1692	2	N	-0-			140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930												
M	O	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
09		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-	28
10		3100 N	4403	-0-	1303	1303	4403	2		N	-0-	28
11		3000 N	2390	-0-	-610	693	2390	2		N	-0-	28
12		2402 N	1709	-0-	-693	-0-	1709	2		N	-0-	28
01		1457 X	1454	-0-	-3	-0-	1454	2		N	-0-	28
02		1363 X	1127	-0-	-236	-0-	1127	2		N	-0-	28
-----												
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047												
09		3660 X	2064	-0-	-1596	-0-	2064	2		N	-0-	73
10		3782 X	2961	-0-	-821	-0-	2961	2		N	-0-	73
11		3660 X	3228	-0-	-432	-0-	3228	2		N	-0-	73
12		3782 X	2377	-0-	-1405	-0-	2377	2		N	-0-	73
01		3782 X	2762	-0-	-1020	-0-	2762	2		N	-0-	73
02		3132 X	2609	-0-	-523	-0-	2609	2		N	-0-	73
-----												
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878												
09		3300 X	2573	-0-	-727	-0-	2572	2	1 9	N	1 1 8	35
10		3410 X	2727	-0-	-683	-0-	2727	2		N	-0-	35
11		3300 X	2795	-0-	-505	-0-	2795	2		N	-0-	35
12		3317 X	2807	-0-	-510	-0-	2807	2		N	-0-	35
01		3317 X	2958	-0-	-359	-0-	2958	2		N	-0-	35
02		2697 X	2681	-0-	-16	-0-	2681	2		N	-0-	35
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544												
09		5520 X	5495	-0-	-25	-0-	5495	2		N	-0-	-0-
10		5704 X	5317	-0-	-387	-0-	5317	2		N	-0-	-0-
11		5490 X	5144	-0-	-346	-0-	5144	2		N	-0-	-0-
12		5673 X	5094	-0-	-579	-0-	5094	2		N	-0-	-0-
01		5673 X	5056	-0-	-617	-0-	5056	2		N	-0-	-0-
02		5307 X	4541	-0-	-766	-0-	4541	2		N	-0-	-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779												
09		5610 X	5255	-0-	-355	-0-	5255	2		N	-0-	35
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
-----												
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845												
09		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3178	2	4 9	N	4 4 8	77
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
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127												
09		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2		N	-0-	2
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034															
M	O	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
09		2280 N	2179	-0-	-101	-0-	2179	2			N	-0-			25
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
-----															
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670															
09		9300 X	7171	-0-	-2129	-0-	7171	2			N	-0-			27
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
-----															
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176															
09		4830 X	4510	-0-	-320	-0-	4510	2			N	-0-			33
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-	33 1		-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-
-----															
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408															
09		7200 X	4730	-0-	-2470	-0-	4730	2			N	-0-			7
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
-----															
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586															
09		12420 X	9343	-0-	-3077	-0-	9339	2	4 9		N	4	4 8		8
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
-----															
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559															
09		7710 X	5623	-0-	-2087	-0-	5622	2	1 9		N	1	1 8		-0-
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-
-----															
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829															
09		7440 X	7009	-0-	-431	-0-	7009	2			N	-0-			70
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	9856 2			N	-0-	3
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
-----												
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202												
09		10230 X	9311	-0-	-919	-0-	9311 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848												
09		9090 X	8675	-0-	-415	-0-	8675 2			N	-0-	63
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
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872												
09		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656 2			N	-0-	73
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	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
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202												
09		17160 X	14589	-0-	-2571	-0-	14589 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920												
09		11040 X	10179	-0-	-861	-0-	10179 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816												
09		9150 X	8185	-0-	-965	-0-	8185 2			N	-0-	32
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		8220 X	7241	-0-	-979	-0-	7241 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838												
09		11970 X	10762	-0-	-1208	-0-	10762 2		N	-0-		7
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
-----												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904												
09		11550 X	11266	-0-	-284	-0-	11266 2		N	-0-		7
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
-----												
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927												
09		23250 X	22544	-0-	-706	-0-	22544 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849												
09		7740 X	7698	-0-	-42	-0-	7698 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777												
09		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819												
09		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8485 2		N	-0-		20
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14220 X	13555	-0-	-665	-0-	13555	2		N	-0-			10
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
-----														
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864														
09		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296														
09		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2		N	-0-			19
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
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234														
09		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2		N	-0-			20
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
-----														
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915														
09		11460 X	10389	-0-	-1071	-0-	10389	2		N	-0-			18
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
-----														
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812														
09		14400 X	13450	-0-	-950	-0-	13450	2		N	-0-			31
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
-----														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006														
09		10920 X	10064	-0-	-856	-0-	10064	2		N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28	RRCID ->	266178	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	13985	PERF.11407 - 13852	
M	O	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
09	9750 X	8618	-0-	-1132	-0-	8618	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		29	RRCID ->	266179	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11458 - 13867	
09	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	266206	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	14437	PERF.11613 - 14288	
09	9690 X	7148	-0-	-2542	-0-	7148	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
WHITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	266264	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10864 - 13354	
09	2460 X	1777	-0-	-683	-0-	66	1	1711	2	N	-0-	-0-
10	2635 X	1745	-0-	-890	-0-	46	1	1699	2	N	-0-	-0-
11	2550 X	1730	-0-	-820	-0-	44	1	1686	2	N	-0-	-0-
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1871	2	N	-0-	-0-
01	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	50	1	1424	2	N	-0-	-0-
02	1682 N	1484	-0-	-198	-0-	45	1	1439	2	N	-0-	-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		37	RRCID ->	266304	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13988	PERF.11489 - 13852	
09	9690 X	8842	-0-	-848	-0-	8842	2		N	-0-		7
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
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	266309	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	13394	PERF.11045 - 13208	
09	9900 X	8987	-0-	-913	-0-	8987	2		N	-0-		111
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
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		34	RRCID ->	266310	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	14046	PERF.12118 - 12821	
09	10170 X	8891	-0-	-1279	-0-	8891	2		N	-0-		2
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



-----												
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID ->	266316	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11545	- 12968
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
09		6240 X	5677	-0-	-563	-0-	5677 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	266471	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13474	PERF.13340	- 18503
09		17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	17528 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARFA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269755	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	13333	PERF.10526	- 13170
09		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	274438	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	13498	PERF.14084	- 18703
09		43886 X	43886	-0-	-0-	-0-	43886 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MANNING GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277569	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11449	- 12849
09		SHUT IN	49852	-0-	49852	50336	49851 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
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
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8848 - 9048		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 9238 - 9417		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205906		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301 - 9445		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 9296 - 9443		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9154 - 9518		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 9094 - 9462		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244		PERF. 9200 - 9524		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403								
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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 #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538								
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544	
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
BLACK			WELL #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341			
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLMES "A"			WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9328			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	100	1	3838	2	Y	9	1 8	62
10	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	109	1	4011	2	Y	11		73
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
01	4123 X	3328	-0-	-795	-0-	86	1	3240	2	Y	2		29
02	3509 X	3053	-0-	-456	-0-	86	1	2960	2	Y	6		35
						7	9						

  

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 9075 - 9317	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9442 - 9462	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936								
PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	121923	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 8260 - 8647
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
SADLER				WELL #:	1	RRCID ->	123358	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF. 8250 - 8630
09	2940 X	2783	-0-	-157	-0-	2783	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
CARPENTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	127040	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	9722	PERF. 8529 - 8921
09	840 N	139	-0-	-701	-0-	139	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	129511	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8579 - 8990
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			40
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
-----												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	134403	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF. 8959 - 8972
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	134931	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 9096 - 9106
09	2490 N	2390	-0-	-100	-0-	2390	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	135153	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	9717	PERF. 8587 - 8921
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936			NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 1			RRCID -> 138994				COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2949	-0-	-21	-0-	2929	2	20	9	N	18	176	1		14	
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	

  

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1			RRCID -> 139404				COMPL. DATE 08/13/1991			TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-				-0-
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-

  

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1			RRCID -> 142130				COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419			
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
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-

  

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2			RRCID -> 142951				COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038			
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-				-0-
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-

  

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2A			RRCID -> 144852				COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333			
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-				-0-
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-

  

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2			RRCID -> 145042				COMPL. DATE 08/03/2009			TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258			
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-				-0-
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-

  

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2			RRCID -> 146417				COMPL. DATE 05/26/2001			TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161			
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-				-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148679		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 8559 - 9054	
M	O	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
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		99
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
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453	
09	1860 N	1425	-0-	-435	-0-	1425	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 150580		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9413 - 9634	
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-
-----											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8955 - 9150	
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300	
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-		10
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
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 9227	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8621 - 9187					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 9058					
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 9219					
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8970					
09	1050 X	836	-0-	-214	-0-	836	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617		PERF. 8688 - 9406					
09	1440 N	892	-0-	-548	-0-	892	2			N	-0-				145
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-
-----															
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544 - 9165					
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970 - 9316					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
		WELL #: 6		RRCID -> 174402	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 8234	- 8630		
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
		WELL #: 5		RRCID -> 174404	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 8644	- 8656		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
-----										
		WELL #: 3		RRCID -> 179983	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 9414	PERF. 8842	- 8915		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
		WELL #: 3		RRCID -> 190622	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH 12818	PERF. 8839	- 93703		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
		WELL #: 4		RRCID -> 193026	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8983	- 10190		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
		WELL #: 7		RRCID -> 193479	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH 13830	PERF. 9313	- 10009		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
		WELL #: 8		RRCID -> 193738	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 12752	PERF. 8728	- 9446		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223						
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #:		8	RRCID ->	196239	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	13012	PERF. 8931 - 10238
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	196323	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12763	PERF. 8798 - 9964
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----											
HALL, F. L.		WELL #:		5	RRCID ->	196324	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF. 8902 - 9647
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	196329	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8844 - 10009
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----											
GIBSON		WELL #:		11	RRCID ->	196571	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF. 8468 - 9536
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----											
HALL, F. L.		WELL #:		12	RRCID ->	196573	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	12519	PERF. 8678 - 9989
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	196612	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8895 - 9668
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184	
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200040		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8814 - 10103
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 10025
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 14		RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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 #: 18		RRCID -> 228880		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892		
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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 #:	18	RRCID ->	229833	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8817 - 10058	
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	229891	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8797 - 9798
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230724		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488			
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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 #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 16		RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8946 - 9777	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8652 - 10400	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 19		RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 12		RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8949 - 9528			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8977 - 10016	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 8		RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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															
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A															
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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										
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491				
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2216	2	34	9	N	31	74
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-	74
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-	74
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-	74
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-	74
*02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2183	2	23	9	N	21	95
-----												
REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2	N	-0-			134
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
-----													
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260873	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8983 - 9659	
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
09	SWR 10	3197	-0-	3197	327130	3197	2		N	-0-			162
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-
-----													
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	261135	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF.	9205 - 9777	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	262483	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	8648 - 8774	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	3960 X	3540	-0-	-420	-0-	3533	2	7 9	N	6	6 8		62
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
-----													
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	266211	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	8565 - 9142	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	5130 X	4750	-0-	-380	-0-	4750	2	N	-0-	18
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

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 12219 - 12334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	300 N	271	-0-	-29	-0-	97	1	174	2	N	-0-					186
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

09	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770  
 HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
LEWIS "B"			WELL #:	3	RRCID ->	207076	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	8925 - 9035
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:	7	RRCID ->	207957	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8861 - 8913
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167								
GRIZZLY			WELL #:	3	RRCID -> 211690	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 14784	PERF. 8826	- 8918		
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEWIS "B"			WELL #:	9	RRCID -> 215788	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 14669	PERF. 8740	- 8937		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEWIS "B"			WELL #:	11	RRCID -> 217923	COMPL. DATE 01/15/2006	TOTAL DEPTH 14770	PERF. 8837	- 8972		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEWIS "B"			WELL #:	17	RRCID -> 217931	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 8716	- 8844		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLACK			WELL #:	5	RRCID -> 223604	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 14597	PERF. 8730	- 8876		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
-----									
HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
-----									
LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
LEWIS "B"			WELL #:	18	RRCID ->	243431	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	9036 - 9149
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:	6	RRCID ->	245123	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	8779 - 8915
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BLACK		WELL #:		14	RRCID ->	251730	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8626 - 8802
M	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	266528	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	8820 - 14490
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2	RRCID ->	145276	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8475 - 8539
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-		
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-		

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		2AC	RRCID ->	149592	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	8676 - 8684
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 183913		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8484 - 8581	
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
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 8234 - 8255	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698 - 8782	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6			RRCID -> 207385			COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 218119			COMPL. DATE 03/04/2006			TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	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		
09	2190 N	2061	-0-	-129	-0-	2061	2	N	-0-			58		
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58		
11	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	2035	2	N	1			59		
12	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	2018	2	N	-0-	59	1	-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-		
HALL, F. L.			WELL #: 16			RRCID -> 224808			COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 12		RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 8648			
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8635 - 8728			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 13		RRCID -> 229216		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8615 - 8683				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 8662		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 8619		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8754 - 8860		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT 'A'		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1                      WELL #: 7                      RRCID -> 231845                      COMPL. DATE 10/03/2007                      TOTAL DEPTH 13150                      PERF. 8674 - 8750															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1                      WELL #: 11                      RRCID -> 232191                      COMPL. DATE 10/17/2007                      TOTAL DEPTH 12800                      PERF. 8511 - 8636															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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 #: 32		RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769				
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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 #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768					
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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 #: 8		RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8655 - 8801		
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8647 - 8773		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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 #: 21		RRCID -> 247394		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8694 - 8833	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. F. L. HALL		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 19		RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 8832				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 8688		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	21	RRCID ->	251717	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8501 - 8643			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	252451	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	13509	PERF.	8320 - 8465			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		147
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
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #:	15	RRCID ->	256676	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	14302	PERF.	8672 - 8738
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:	19	RRCID ->	256957	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	8557 - 8698
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:	20	RRCID ->	257032	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF.	8516 - 8639
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	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										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8516	- 8685		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
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
-----															
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH	13865	PERF. 8385	- 8513		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8519	- 8664		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH	13025	PERF. 8530	- 8678		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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		
09		SWR 10	120	-0-	120	143272	120	2			N	-0-			85
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
-----															
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		24	RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH	13118	PERF. 8651	- 8771		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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												
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714												
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
-----												
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855												
09	SWR	10	772	-0-	772	69894	718	2	54	9	N	30
10	SWR	10	1376	-0-	1376	71270	1376	2			N	30
11	SWR	10	1380	-0-	1380	72650	1380	2			N	30
12	SWR	10	1399	-0-	1399	74049	1399	2			N	30
01	SWR	10	1270	-0-	1270	75319	1270	2			N	30
02	SWR	10	1014	-0-	1014	76333	1014	2			N	30
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662												
*03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-
*05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*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-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
-----												
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 262623		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 262739		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266241		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

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
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
10		279 N	145	-0-	-134	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
*02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14846 X	14846	-0-	-0-	-0-	14846 3			N	-0-			-0-
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-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624													
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		47589 X	47589	-0-	-0-	-0-	47589 3		N	-0-			-0-
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-
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													
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		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													
09		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	89 1	2980 2	N	-0-			-0-
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-
LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153													
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-
FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564													
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-
GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
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

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON  
 COUCH OIL & GAS, INC. 182165  
 BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

M O	ALLOW 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	1162	1	2081	2	N	-0-			182
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

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
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

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

09	600 N	311	-0-	-289	-0-	311	2			N	-0-			155
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

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

09	900 N	799	-0-	-101	-0-	286	1	513	2	N	-0-			25
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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027  
 TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

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	-0-			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	-0-			67
						3	9							



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
BARGER, H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183729	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11288	- 11363
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	
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-
-----												
SCARBROUGH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189598	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11520	- 12637
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					
-----												
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	190542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11541	- 12683
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					
-----												
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	191871	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11560	- 12576
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					
-----												
TERRY "D"		WELL #:		5	RRCID ->	191882	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11715	- 11802
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
-----												
BARGER, H. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192333	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.11328	- 11564
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-

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	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		
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					

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192509	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11443 -	12653
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
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-

TERRY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	192732	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11642 -	12796
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					

BARGER, H. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195619	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11375 -	11385
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-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196267	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11620 -	11630
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

BARGER, H. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196270	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11354 -	11359
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
TERRY "D"		WELL #:		6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
						1 9					
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	210 1	2734 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
*02	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	147 1	2258 2	N	-0-		-0-
TERRY "D"		WELL #:		8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877	
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	206 1	2583 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
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-
						2 9					
12	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	239 1	2803 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	207 1	2685 2	N	4	4 8	-0-
						4 9					
02	1885 X	1471	-0-	-414	-0-	90 1	1381 2	N	-0-		-0-
REED UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746	
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	69 1	988 2	N	-0-		12
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
						6 9					
BARGER, H. UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507	
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-
TERRY "D"		WELL #:		9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782	
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	106 1	1321 2	N	-0-		50
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	97 1	1238 2	N	-0-		50
11	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	103 1	1181 2	N	-0-		50
12	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	109 1	1276 2	N	5		55
						6 9					
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	102 1	1330 2	N	-0-		55
*02	2900 N	3070	-0-	170	170	187 1	2877 2	N	5		60
						6 9					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
TERRY "D"		WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766		
M	O	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
09	1470 N	857	-0-	-613	-0-	63 1	794 2	N	-0-	27
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	46 1	591 2	N	-0-	27
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	114 1	1303 2	N	-0-	27
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	104 1	1214 2	N	-0-	27
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	114 1	1480 2	N	-0-	27
*02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	133 1	2047 2	N	5	32
						6 9				
-----										
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713		
09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	161 1	2012 2	N	-0-	-0-
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	155 1	1978 2	N	-0-	-0-
11	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	138 1	1574 2	N	-0-	-0-
12	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	126 1	1470 2	N	-0-	-0-
01	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	106 1	1375 2	N	-0-	-0-
*02	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	175 1	2693 2	N	-0-	-0-
-----										
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610		
09	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	217 1	2713 2	N	-0-	-0-
10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	215 1	2749 2	N	-0-	-0-
11	3000 N	3071	-0-	71	71	247 1	2824 2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3221	-0-	121	192	253 1	2967 2	N	1	1 8
						1 9				
01	3100 N	3274	-0-	174	366	234 1	3039 2	N	1	1 8
						1 9				
*02	2900 N	3065	-0-	165	531	187 1	2878 2	N	-0-	-0-
-----										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693		
09	2130 X	1797	-0-	-333	-0-	133 1	1663 2	N	1	1 8
						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-
-----										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828		
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-
-----										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376		
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-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822		
M	O	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
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		126 1	1571 2	N	-0-		-0-
10	1209 N	1002	-0-	-207	-0-		73 1	929 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	117	-0-	-963	-0-		9 1	108 2	N	-0-		-0-
12	1767 N	53	-0-	-1714	-0-		4 1	49 2	N	-0-		-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		-0-
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-		26 1	404 2	N	-0-		-0-
-----												
BARGER, H. UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462		
09	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-		322 1	4031 2	N	-0-		-0-
10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-		302 1	3864 2	N	-0-		-0-
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-		372 1	4244 2	N	-0-		-0-
12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-		319 1	3730 2	N	-0-		-0-
01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-		301 1	3907 2	N	-0-		-0-
*02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-		225 1	3460 2	N	-0-		-0-
-----												
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810		
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		134 1	1673 2	N	-0-		-0-
10	1767 N	1438	-0-	-329	-0-		104 1	1334 2	N	-0-		-0-
11	1800 N	1545	-0-	-255	-0-		124 1	1421 2	N	-0-		-0-
12	1860 N	1790	-0-	-70	-0-		141 1	1649 2	N	-0-		-0-
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		120 1	1560 2	N	-0-		-0-
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		76 1	1164 2	N	-0-		-0-
-----												
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699		
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		125 1	1561 2	N	-0-		-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		121 1	1545 2	N	-0-		-0-
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		133 1	1518 2	N	-0-		-0-
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-		136 1	1597 2	N	-0-		-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		122 1	1591 2	N	-0-		-0-
*02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		98 1	1503 2	N	-0-		-0-
-----												
BARGER, H. UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538		
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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 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
09		4140 X	44	-0-	-4096	-0-		3	1	41	2	N	-0-		92
10		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-						N	-0-		92
11		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-						N	-0-		92
12		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-						N	-0-		92
01		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						N	-0-		92
02		T. A.	1582	-0-	1582	1582	81	1	1407	2	N	85			177
							94	9							
REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850															
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	99	1	1430	2	N	-0-			-0-
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-
REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720															
09		1920 N	1814	-0-	-106	-0-	117	1	1693	2	N	4			34
							4	9							
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							
REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133															
09		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	337	1	4862	2	N	-0-			13
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							
REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140															
09		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	191	1	2759	2	N	-0-			-0-
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-

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 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
09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	235 1 11 9	3392 2	N	10	110
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	140 1 4 9	1629 2	N	4	114
11	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	543 1 30 9	9331 2	N	27	141
12	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	377 1 20 9	6535 2	N	18	159
01	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	370 1 22 9	6844 2	N	20	179
*02	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	289 1 41 9	5025 2	N	37	216
-----										
REED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164		
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	23
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
-----										
REED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133		
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	104 1	1497 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574		
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-
-----										
BARGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494		
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-
-----										
H. BARGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561		
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



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
BARGER, H. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	230710	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11467	- 11565			
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				
09		2281 N	2281	-0-	-0-	169 1	2112 2	N	-0-			20			
10		2238 N	2238	-0-	-0-	162 1	2076 2	N	-0-			20			
11		2040 N	1272	-0-	-768	102 1	1170 2	N	-0-			20			
12		2356 N	1592	-0-	-764	125 1	1467 2	N	-0-			20			
01		2232 N	1639	-0-	-593	117 1	1522 2	N	-0-			20			
*02		2121 N	2121	-0-	-0-	130 1	1991 2	N	-0-			20			
-----															
REED UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230802	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11368	- 12990			
09		810 N	692	-0-	-118	45 1	647 2	N	-0-			30			
10		1160 N	1160	-0-	-0-	92 1	1068 2	N	-0-			30			
11		737 N	737	-0-	-0-	41 1	696 2	N	-0-			30			
12		713 N	576	-0-	-137	31 1	545 2	N	-0-			30			
01		1147 N	901	-0-	-246	46 1	855 2	N	-0-			30			
*02		796 N	796	-0-	-0-	43 1	753 2	N	-0-			30			
-----															
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	271861	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11480	- 12614			
09		4440 X	4247	-0-	-193	314 1	3933 2	N	-0-			-0-			
10		4495 X	4021	-0-	-474	292 1	3729 2	N	-0-			-0-			
11		3930 X	3796	-0-	-134	305 1	3490 2	N	1	1 8		-0-			
						1 9									
12		4402 X	3778	-0-	-624	297 1	3481 2	N	-0-			-0-			
01		4402 X	3737	-0-	-665	267 1	3470 2	N	-0-			-0-			
02		3712 X	3663	-0-	-49	224 1	3439 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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		SHELLEY 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	158522	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12075	- 12111
09		2066 N	2066	-0-	-0-	20 1	2046 2	Y	-0-			-0-			
10		2105 N	2105	-0-	-0-	2105 3		Y	-0-			-0-			
11		1950 N	1825	-0-	-125	1824 3	1 9	Y	1			1			
12		2015 N	1946	-0-	-69	1946 3		Y	-0-			1			
01		3100 N	3363	-0-	263	263 3		Y	-0-			1			
*02		2900 N	2984	-0-	84	347 2984 3		Y	-0-			1			
-----															
SHELLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	171812	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11482	- 11833			
09		720 X	523	-0-	-197	5 1	518 2	Y	-0-			-0-			
10		744 X	647	-0-	-97	647 3		Y	-0-			-0-			
11		900 X	897	-0-	-3	897 3		Y	-0-			-0-			
12		930 X	637	-0-	-293	636 3	1 9	Y	1			1			
01		930 X	866	-0-	-64	866 3		Y	-0-			1			
*02		648 N	648	-0-	-0-	648 3		Y	-0-			1			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	19 1	1917 3		Y	-0-	1 5		86
10		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3			Y	-0-			86
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3			Y	-0-			86
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2016 3	1 9		Y	1			87
01		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2341 3	150 9		Y	136	196 1		27
*02		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3			Y	-0-			27

LINN OPERATING, INC. 501545  
 THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

09		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	137 1	2203 2		N	-0-			-0-
10		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	143 1	2301 2		N	-0-			-0-
11		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	143 1	2267 2		N	-0-			-0-
12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	149 1	2305 2		N	-0-			-0-
01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	133 1	2274 2		N	-0-			-0-
*02		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	125 1	2098 2		N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

09		2070 N	1743	-0-	-327	-0-	81 1	1662 2		N	-0-			-0-
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	97 1	1998 2		N	-0-			-0-
11		1920 N	1884	-0-	-36	-0-	89 1	1795 2		N	-0-			-0-
12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	100 1	1951 2		N	-0-			-0-
01		2108 N	1955	-0-	-153	-0-	84 1	1871 2		N	-0-			-0-
*02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	81 1	1770 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

09		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	90 1	1224 2		N	-0-			-0-
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	88 1	1161 2		N	-0-			-0-
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	89 1	1196 2		N	-0-			-0-
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	96 1	1271 2		N	-0-			-0-
01		1240 N	1023	-0-	-217	-0-	73 1	950 2		N	-0-			-0-
02		1247 N	754	-0-	-493	-0-	59 1	695 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

09		2700 X	1929	-0-	-771	-0-	118 1	1811 2		N	-0-			-0-
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-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

09		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	139 1	2852 2		N	-0-			-0-
10		2821 N	1792	-0-	-1029	-0-	83 1	1709 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3425	-0-	425	425	162 1	3263 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3418	-0-	318	743	167 1	3251 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	2896	-0-	-204	539	124 1	2772 2		N	-0-			-0-
*02		2996 X	2457	-0-	-539	-0-	107 1	2350 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034	
M	O	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
09	3630 X	3310	-0-	-320	-0-	154 1	3156 2	N	-0-
10	3751 X	3417	-0-	-334	-0-	159 1	3258 2	N	-0-
11	3480 X	3385	-0-	-95	-0-	160 1	3225 2	N	-0-
12	3596 X	3368	-0-	-228	-0-	164 1	3204 2	N	-0-
01	3596 X	3165	-0-	-431	-0-	136 1	3029 2	N	-0-
02	3074 X	2906	-0-	-168	-0-	127 1	2779 2	N	-0-
-----									
EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944	
09	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	157 1	2602 2	N	-0-
10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	160 1	2648 2	N	-0-
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	142 1	2256 2	N	-0-
12	2728 N	2423	-0-	-305	-0-	148 1	2275 2	N	-0-
01	2728 N	2539	-0-	-189	-0-	138 1	2401 2	N	-0-
02	2320 N	2196	-0-	-124	-0-	123 1	2073 2	N	-0-
-----									
EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610	
09	2610 N	2574	-0-	-36	-0-	148 1	2426 2	N	-0-
10	2635 N	2617	-0-	-18	-0-	151 1	2466 2	N	-0-
11	2580 N	2545	-0-	-35	-0-	149 1	2396 2	N	-0-
12	2666 N	2485	-0-	-181	-0-	151 1	2334 2	N	-0-
01	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	150 1	2702 2	N	-0-
*02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	137 1	2421 2	N	-0-
-----									
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967	
09	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	107 1	1585 2	N	-0-
10	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	105 1	1514 2	N	-0-
11	1710 N	1324	-0-	-386	-0-	91 1	1233 2	N	-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	114 1	1642 2	N	-0-
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	114 1	1846 2	N	-0-
*02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	99 1	1538 2	N	-0-
-----									
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820	
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	127 1	1991 2	N	-0-
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	140 1	2244 2	N	-0-
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	143 1	2283 2	N	-0-
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	142 1	2166 2	N	-0-
01	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	131 1	2236 2	N	-0-
02	2349 N	1852	-0-	-497	-0-	108 1	1744 2	N	-0-
-----									
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719	
09	2610 X	1263	-0-	-1347	-0-	59 1	1204 2	Y	-0-
10	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	115 1	2353 2	Y	-0-
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	129 1	2592 2	Y	-0-
12	2604 X	2015	-0-	-589	-0-	98 1	1917 2	Y	-0-
01	2604 X	2436	-0-	-168	-0-	104 1	2332 2	Y	-0-
02	2494 N	1984	-0-	-510	-0-	86 1	1898 2	Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893						
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-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-
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 9		RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989						
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	197	1	4032	2	N	-0-		-0-
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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390						
09	DLQ	G-10	854	-0-	854	1916	28	1	826	2	Y	-0-		-0-
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-
EVERETT		WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276						
09	2490	N	2334	-0-	-156	-0-	108	1	2226	2	N	-0-		-0-
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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465						
09	DLQ	G-10	392	-0-	392	774	13	1	379	2	Y	-0-		17
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
REED "R"		WELL #: 2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056						
09	2430	X	2050	-0-	-380	-0-	95	1	1955	2	N	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184		
M	O	GAS 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
09	DLQ G-10	3191	-0-	3191	6628	103 1	3088 2	N	-0-	2
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
-----										
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250		
09	2400 N	1811	-0-	-589	-0-	84 1	1727 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366		
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8 1	227 2	Y	-0-	10 1
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-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155		
09	2250 N	1748	-0-	-502	-0-	56 1	1692 2	Y	-0-	2
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
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
SIMS, ALTON		WELL #: 3L		RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.	11350 - 11450		
M	O	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			
09	DLQ G-10	1116	-0-	1116	2346	36	1	1080	2	Y	-0-	4 1	-0-
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-
-----													
SIMS, ALTON		WELL #: 5L		RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11243 - 11440		
09	2340 N	1854	-0-	-486	-0-	60	1	1794	2	Y	-0-	4 1	6
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
-----													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11767	PERF.	10961 - 11388		
09	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1894	44	1	1334	2	Y	-0-		-0-
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-
-----													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID ->	208294	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	11164 - 11495		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
-----													
DOSS GU		WELL #: 1		RRCID ->	210251	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10603 - 11800		
09	2430 X	724	-0-	-1706	-0-	23	1	701	2	N	-0-		15
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
-----													
DOSS GU		WELL #: 2		RRCID ->	212513	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9856 - 11407		
09	DLQ G-10	715	-0-	715	1522	23	1	692	2	Y	-0-		5
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
-----													
SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID ->	212863	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	11317 - 11696		
09	2220 X	743	-0-	-1477	-0-	24	1	719	2	N	-0-		30
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DOSS GU	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
09 DLQ G-10	2052	-0-	2052	3392	66	1	1986	2	Y	-0-	2
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
09 DLQ G-10	38	-0-	38	593	1	1	37	2	Y	-0-	3
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
09 DLQ G-10	4516	-0-	4516	9542	146	1	4370	2	Y	-0-	6
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
09 DLQ G-10	1812	-0-	1812	3724	58	1	1754	2	Y	-0-	8
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
09 3450 X	2882	-0-	-568	-0-	93	1	2789	2	Y	-0-	4
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
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT	-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT	-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
DOSS GU		WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10910 - 11287			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	2195	-0-	2195	4505	71 1	2124 2	2	Y	-0-			7
10	DLQ G-10	2122	-0-	2122	6627	51 1	2071 2	2	Y	-0-			7
11	DLQ G-10	1992	-0-	1992	8619	54 1	1938 2	2	Y	-0-			7
12	1800 N	1905	-0-	105	8724	98 1	1807 2	2	Y	-0-			7
01	3100 N	1753	-0-	-1347	7377	49 1	1704 2	2	Y	-0-			7
*02	2900 N	1463	-0-	-1437	5940	86 1	1377 2	2	Y	-0-			7
-----													
DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11395 - 11753			
09	DLQ G-10	2958	-0-	2958	7252	95 1	2863 2	2	Y	-0-	13 1		-0-
10	DLQ G-10	3888	-0-	3888	11140	93 1	3795 2	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2725	-0-	2725	13865	74 1	2651 2	2	Y	-0-			-0-
12	17784 X	3919	-0-	-13865	-0-	201 1	3718 2	2	Y	-0-			-0-
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	118 1	4136 2	2	Y	-0-			-0-
*02	3625 X	3222	-0-	-403	-0-	190 1	3032 2	2	Y	-0-			-0-
-----													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227150		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11236 - 11394			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
-----													
SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11264 - 11480			
09	2820 X	2029	-0-	-791	-0-	65 1	1964 2	2	Y	-0-			1
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	84 1	3432 2	2	Y	-0-			1
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	83 1	2976 2	2	Y	-0-			1
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	156 1	2895 2	2	Y	-0-			1
01	2914 X	2799	-0-	-115	-0-	78 1	2721 2	2	Y	-0-			1
*02	3277 X	2774	-0-	-503	-0-	164 1	2610 2	2	Y	-0-			1
-----													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11517 - 11540			
09	DLQ G-10	951	-0-	951	1965	31 1	920 2	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	924	-0-	924	2889	22 1	902 2	2	Y	-0-			-0-
11	500 N	1062	-0-	562	3451	29 1	1033 2	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1147	-0-	-1953	1498	59 1	1088 2	2	Y	-0-			-0-
01	2704 N	1206	-0-	-1498	-0-	33 1	1173 2	2	Y	-0-			-0-
*02	1015 N	1005	-0-	-10	-0-	59 1	946 2	2	Y	-0-			-0-
-----													
SIMS, ALTON		WELL #: 7		RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11181 - 11378			
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	52 1	1565 2	2	Y	-0-			5
10	2015 N	1516	-0-	-499	-0-	36 1	1480 2	2	Y	-0-			5
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	46 1	1658 2	2	Y	-0-			5
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	90 1	1667 2	2	Y	-0-			5
01	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	42 1	1475 2	2	Y	-0-			5
*02	1653 N	1307	-0-	-346	-0-	77 1	1230 2	2	Y	-0-			5
-----													
EVERETT		WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667		PERF.12158 - 14454			
09	15450 X	14706	-0-	-744	-0-	683 1	14023 2	2	N	-0-			-0-
10	15965 X	15402	-0-	-563	-0-	716 1	14686 2	2	N	-0-			-0-
11	15450 X	15004	-0-	-446	-0-	710 1	14294 2	2	N	-0-			-0-
12	15903 X	15021	-0-	-882	-0-	733 1	14288 2	2	N	-0-			-0-
01	15748 X	14766	-0-	-982	-0-	633 1	14133 2	2	N	-0-			-0-
*02	14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	630 1	13824 2	2	N	-0-			-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545																
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230654		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	1279	-0-	1279	2842		41	1	1238	2	Y	-0-					39
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
-----																		
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610									
09	DLQ	G-10	3280	-0-	3280	7117		106	1	3174	2	Y	-0-					-0-
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-
-----																		
DOSS GU		WELL #: 13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320									
09		4830 X	4262	-0-	-568	-0-		138	1	4124	2	Y	-0-					10
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
-----																		
SIMS, ALTON		WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468									
09		3780 X	3214	-0-	-566	-0-		104	1	3110	2	Y	-0-	15	1			-0-
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-
-----																		
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668									
09		3750 X	3205	-0-	-545	-0-		103	1	3102	2	Y	-0-					50
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
-----																		
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626									
09		2460 N	1563	-0-	-897	-0-		50	1	1513	2	Y	-0-					-0-
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-
-----																		
DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426									
09	DLQ	G-10	2385	-0-	2385	5003		77	1	2308	2	Y	-0-					8
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4200 X	3233	-0-	-967	-0-	104	1	3129	2	Y	-0-	1
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
-----												
DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456				
09	DLQ G-10	2492	-0-	2492	5282	80	1	2412	2	Y	-0-	12
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
-----												
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188				
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	5	1	153	2	Y	-0-	4
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
-----												
DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150				
09	DLQ G-10	2413	-0-	2413	5041	78	1	2335	2	Y	-0-	28
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
-----												
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214				
09	1560 N	701	-0-	-859	-0-	23	1	678	2	Y	-0-	1
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
-----												
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931				
09	14010 X	13314	-0-	-696	-0-	619	1	12695	2	N	-0-	-0-
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	10
						34	9					
02	13195 X	11335	-0-	-1860	-0-	493	1	10827	2	N	14	24
						15	9					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11224 - 11436	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1791 N	1485	-0-	-306	-0-	48	1 1437	2 Y	-0-	4 1	6
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
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11304 - 12736	
09	2730 X	2307	-0-	-423	-0-	74	1 2233	2 Y	-0-	31 1	-0-
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-
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12408 - 12687	
09	DLQ G-10	4064	-0-	4064	8436	131	1 3933	2 Y	-0-		2
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
-----											
DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11186 - 13100	
09	1710 N	1504	-0-	-206	-0-	49	1 1455	2 Y	-0-		7
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
-----											
DOSS GU		WELL #: 18		RRCID -> 237733		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11341 - 11558	
09	DLQ G-10	2373	-0-	2373	5207	77	1 2296	2 Y	-0-		7
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
-----											
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203		PERF.11396 - 11638	
09	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	167	1 4999	2 Y	-0-	4 1	5
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
-----											
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11014 - 11330	
09	1740 N	1607	-0-	-133	-0-	52	1 1555	2 Y	-0-		4
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

-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700														
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
-----														
09	DLQ	G-10	2296	-0-	2296	4480	74	1	2222	2	Y	-0-		5
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
-----														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844														
09	DLQ	G-10	2751	-0-	2751	5781	89	1	2662	2	Y	-0-		-0-
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-
-----														
RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050														
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	61	1	1834	2	Y	-0-		11
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
-----														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692														
09		4200 X	2890	-0-	-1310	-0-	93	1	2797	2	Y	-0-		3
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
-----														
SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956														
09		3960 X	3029	-0-	-931	-0-	98	1	2931	2	Y	-0-		2
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
-----														
SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760														
09		3000 X	2078	-0-	-922	-0-	67	1	2011	2	Y	-0-		9
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
-----														
RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816														
09		2460 N	2184	-0-	-276	-0-	70	1	2114	2	Y	-0-		14
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11018 - 13292					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	1885	-0-	1885	3688	61	1	1824	2	Y	-0-			2
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
-----															
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11328 - 12606					
09	3600	X	3046	-0-	-554	-0-	98	1	2948	2	Y	-0-			9
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
-----															
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.11229 - 14693					
09	2340	N	2107	-0-	-233	-0-	68	1	2039	2	Y	-0-			2
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
-----															
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458		PERF.11147 - 12960					
09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	79	1	2364	2	Y	-0-			8
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
-----															
SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11352 - 12986					
09	3780	X	3329	-0-	-451	-0-	107	1	3222	2	Y	-0-			2
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
-----															
DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12424 - 13096					
09	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	2715	39	1	1156	2	Y	-0-			7
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
-----															
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11262 - 12724					
09	DLQ	G-10	2536	-0-	2536	5476	82	1	2454	2	Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	242996	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11230 -	12852	
M	O	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
09	2190 N	1903	-0-	-287	-0-		61 1	1842 2	Y	-0-	4 1		5
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

DOSS GU		WELL #:		22	RRCID ->	243428	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13245	PERF.11276 -	13128
09	2790 X	2528	-0-	-262	-0-		82 1	2446 2	Y	-0-		13
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

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243451	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11367 -	12917
09	3540 X	3100	-0-	-440	-0-		100 1	3000 2	Y	-0-		31
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

DOSS GU		WELL #:		21	RRCID ->	243477	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11368 -	13090
09	DLQ G-10	1751	-0-	1751	3724		56 1	1695 2	Y	-0-		4
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

DOSS GU		WELL #:		23	RRCID ->	243479	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12380 -	12716
09	DLQ G-10	1841	-0-	1841	3857		59 1	1782 2	Y	-0-	12 1	-0-
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-

DOSS GU		WELL #:		25	RRCID ->	243497	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11164 -	12996
09	DLQ G-10	2028	-0-	2028	4531		65 1	1963 2	Y	-0-		12
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

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243500	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	13180	PERF.11082 -	12930
09	2040 N	1613	-0-	-427	-0-		52 1	1561 2	Y	-0-		6
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	243501	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	11084 -	12978
M	O	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			
09	1710 N	1351	-0-	-359	-0-	44 1	1307 2	Y	-0-				2
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
-----													
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	245006	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	11302 -	11539
09	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	45 1	1339 2	Y	-0-				26
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
-----													
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #:		4H	RRCID ->	245115	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	11960 -	13645
09	8550 X	7405	-0-	-1145	-0-	343 1	7043 2	N	17				220
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
-----													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	245118	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	13035	PERF.	11283 -	12724
09	DLQ G-10	2662	-0-	2662	5502	86 1	2576 2	N	-0-				-0-
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-
-----													
SIMS, ALTON		WELL #:		13	RRCID ->	245142	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11281 -	12906
09	3030 X	2095	-0-	-935	-0-	68 1	2027 2	Y	-0-				1
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
-----													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	247043	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	13038	PERF.	11202 -	12786
09	3510 X	3120	-0-	-390	-0-	101 1	3019 2	Y	-0-				33
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
SIMS, ALTON		WELL #: 24		RRCID -> 249223		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390			
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	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1440 N	1192	-0-	-248	-0-	39	1 1153	2 Y	-0-		5
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
-----											
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840			
09	14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	684	1 13421	2 N	34		111
						37	9				
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
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830			
09	2910 X	2423	-0-	-487	-0-	78	1 2345	2 Y	-0-	4 1	5
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
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952			
09	3000 X	2633	-0-	-367	-0-	85	1 2548	2 Y	-0-	10 1	-0-
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-
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452			
09	2040 N	1791	-0-	-249	-0-	58	1 1733	2 Y	-0-	4 1	7
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
-----											
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403			
09	DLQ G-10	1897	-0-	1897	3994	61	1 1836	2 Y	-0-		3
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



-----															
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
DOSS GU		WELL #:		17		RRCID -> 251320			COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----															
09		1500 N	1318	-0-	-182	-0-	43 1	1275 2	Y		-0-				31
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
-----															
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 251744			COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450			
09		1050 N	952	-0-	-98	-0-	31 1	921 2	Y		-0-				35
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
-----															
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		31		RRCID -> 252351			COMPL. DATE 03/01/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764			
09	DLQ	G-10	2564	-0-	2564	5325	83 1	2481 2	Y		-0-				7
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
-----															
DOSS GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 252358			COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473			
09	DLQ	G-10	760	-0-	760	2049	25 1	735 2	Y		-0-				1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	2049	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
-----															
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 252904			COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236			
09		600 N	195	-0-	-405	-0-	6 1	189 2	Y		-0-				1
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
-----															
DOSS GAS UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 253481			COMPL. DATE 05/17/2014			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528			
09	DLQ	G-10	2566	-0-	2566	5293	83 1	2483 2	Y		-0-				61
10	DLQ	G-10	2624	-0-	2624	7917	63 1	2561 2	Y		-0-				61
11	DLQ	G-10	2260	-0-	2260	10177	62 1	2198 2	Y		-0-				61
12		12747 X	2570	-0-	-10177	-0-	132 1	2438 2	Y		-0-				61
01		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	61 1	2149 2	Y		-0-				61
*02		2175 N	1939	-0-	-236	-0-	114 1	1825 2	Y		-0-				61
-----															
SIMS, ALTON		WELL #:		27		RRCID -> 253482			COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462			
09	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	3073	47 1	1418 2	Y		-0-	24	1		-0-
10	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	4580	36 1	1471 2	Y		-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1492	-0-	1492	6072	41 1	1451 2	Y		-0-				-0-
12		1800 N	1503	-0-	-297	5775	77 1	1426 2	Y		-0-				-0-
01		3100 N	1429	-0-	-1671	4104	40 1	1389 2	Y		-0-				-0-
*02		2900 N	1400	-0-	-1500	2604	83 1	1317 2	Y		-0-				-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4470 X	4216	-0-	-254	-0-	-0-	196	1	4020	2	N	-0-			-0-
10	4619 X	4178	-0-	-441	-0-	-0-	194	1	3984	2	N	-0-			-0-
11	4470 X	4203	-0-	-267	-0-	-0-	199	1	4004	2	N	-0-			-0-
12	4588 X	4299	-0-	-289	-0-	-0-	210	1	4089	2	N	-0-			-0-
01	4557 X	4376	-0-	-181	-0-	-0-	187	1	4189	2	N	-0-			-0-
*02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	4906	2	N	-0-			-0-
-----															
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440						
09	18000 X	17855	-0-	-145	-0-	-0-	826	1	16937	2	N	84	191	1	166
							92	9							
10	19313 X	15752	-0-	-3561	-0-	-0-	728	1	14929	2	N	86			252
							95	9							
11	18690 X	13642	-0-	-5048	-0-	-0-	642	1	12917	2	N	75	195	1	132
							83	9							
12	19313 X	15233	-0-	-4080	-0-	-0-	738	1	14377	2	N	107			239
							118	9							
01	18445 X	12825	-0-	-5620	-0-	-0-	548	1	12242	2	N	32	196	1	75
							35	9							
02	15950 X	12367	-0-	-3583	-0-	-0-	536	1	11753	2	N	71			146
							78	9							
-----															
MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628						
09	4530 X	4257	-0-	-273	-0-	-0-	198	1	4059	2	Y	-0-			-0-
10	4681 X	4395	-0-	-286	-0-	-0-	204	1	4191	2	Y	-0-			-0-
11	4530 X	4222	-0-	-308	-0-	-0-	200	1	4022	2	Y	-0-			-0-
12	4681 X	4323	-0-	-358	-0-	-0-	211	1	4112	2	Y	-0-			-0-
01	4588 X	4333	-0-	-255	-0-	-0-	186	1	4147	2	Y	-0-			-0-
02	4118 X	3917	-0-	-201	-0-	-0-	171	1	3746	2	Y	-0-			-0-
-----															
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 258867		COMPL. DATE 07/10/2010			TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626						
09	16230 X	16053	-0-	-177	-0-	-0-	713	1	15152	2	N	171	232	1	79
							188	9							
10	16771 X	16667	-0-	-104	-0-	-0-	728	1	15578	2	N	328	234	1	173
							361	9							
11	16230 X	15761	-0-	-469	-0-	-0-	676	1	14628	2	N	415	301	1	287
							457	9							
12	16771 X	16265	-0-	-506	-0-	-0-	700	1	15058	2	N	461	467	1	281
							507	9							
01	16771 X	15722	-0-	-1049	-0-	-0-	681	1	14635	2	N	369	321	1	329
							406	9							
02	15051 X	14592	-0-	-459	-0-	-0-	665	1	13352	2	N	523	616	1	236
							575	9							
-----															
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720						
09	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	5779	2	Y	-0-			-0-
10	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	5738	2	Y	-0-			-0-
11	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	5544	2	Y	-0-			-0-
12	5890 X	5584	-0-	-306	-0-	-0-	273	1	5311	2	Y	-0-			-0-
01	5890 X	5226	-0-	-664	-0-	-0-	224	1	5002	2	Y	-0-			-0-
02	5220 X	4600	-0-	-620	-0-	-0-	200	1	4400	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6180 X	4863	-0-	-1317	-0-	226	1	4637	2	Y	-0-
10	6200 X	4494	-0-	-1706	-0-	209	1	4285	2	Y	-0-
11	5700 X	5077	-0-	-623	-0-	240	1	4837	2	Y	-0-
12	5890 X	5027	-0-	-863	-0-	245	1	4782	2	Y	-0-
01	5022 X	4943	-0-	-79	-0-	212	1	4731	2	Y	-0-
*02	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	195	1	4280	2	Y	-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262213		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124			
09	14790 X	14604	-0-	-186	-0-	656	1	13929	2	N	17
10	15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	687	1	14694	2	N	33
11	14790 X	14009	-0-	-781	-0-	617	1	13346	2	N	42
12	15283 X	14257	-0-	-1026	-0-	633	1	13617	2	N	6
01	15283 X	13975	-0-	-1308	-0-	620	1	13314	2	N	37
02	13949 X	13149	-0-	-800	-0-	621	1	12471	2	N	52

L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262505		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686			
09	7260 X	6774	-0-	-486	-0-	305	1	6469	2	N	-0-
10	7502 X	6132	-0-	-1370	-0-	274	1	5858	2	N	-0-
11	7260 X	6779	-0-	-481	-0-	299	1	6480	2	N	-0-
12	7440 X	7059	-0-	-381	-0-	313	1	6746	2	N	-0-
01	7285 X	6918	-0-	-367	-0-	308	1	6610	2	N	-0-
02	6322 X	6270	-0-	-52	-0-	298	1	5972	2	N	-0-

L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 263117		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022			
09	16140 X	15035	-0-	-1105	-0-	676	1	14359	2	N	-0-
10	16678 X	15175	-0-	-1503	-0-	678	1	14497	2	N	-0-
11	16140 X	14245	-0-	-1895	-0-	629	1	13616	2	N	-0-
12	16399 X	14517	-0-	-1882	-0-	644	1	13873	2	N	-0-
01	16244 X	14007	-0-	-2237	-0-	623	1	13384	2	N	-0-
02	14297 X	12935	-0-	-1362	-0-	614	1	12321	2	N	-0-

BURLESON-MCBAY		WELL #: 7H		RRCID -> 265699		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360			
09	11910 X	11034	-0-	-876	-0-	495	1	10518	2	Y	19
10	12307 X	11342	-0-	-965	-0-	505	1	10813	2	Y	22
11	11910 X	10924	-0-	-986	-0-	481	1	10415	2	Y	25
12	12059 X	11158	-0-	-901	-0-	494	1	10625	2	Y	35
01	11811 X	11050	-0-	-761	-0-	489	1	10499	2	Y	56
02	10672 X	10144	-0-	-528	-0-	481	1	9654	2	Y	8

OIL AND GAS DIVISION

-----  
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	59							Y	-0-						2
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

-----  
STROUD PETROLEUM, INC. 828082  
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-		2989	2				N	-0-						160
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

-----  
WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

09	1110	N	297	-0-	-813	-0-		297	2				N	-0-						28
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

-----  
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

09	2880	X	1968	-0-	-912	-0-		1968	2				N	-0-						60
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

-----  
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

09	5070	X	5031	-0-	-39	-0-		5031	2				N	-0-						50
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

-----  
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

09	2400	X	1931	-0-	-469	-0-		1931	2				N	-0-						25
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



OIL AND GAS DIVISION

-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4980 X	3249	-0-	-1731	-0-	107	1	3142	2	Y	-0-					-0-
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

-----  
 HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 12830 - 12840

09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	60	1	1754	2	Y	-0-					-0-
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

-----  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

09	2940 X	2008	-0-	-932	-0-	66	1	1942	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3348	-0-	248	-0-	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

-----  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 12107 - 12810

09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	118	1	3459	2	Y	-0-					-0-
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	Y	-0-
10	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	38	1	1099	2	Y	-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	48	1	1427	2	Y	1
12	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	34	1	1041	2	Y	2
01	1147 N	721	-0-	-426	-0-	24	1	696	2	Y	1 1
02	1421 N	676	-0-	-745	-0-	22	1	654	2	Y	1 1
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200		
09	3030 X	3020	-0-	-10	-0-	100	1	2920	2	Y	-0-
10	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	242	1	7042	2	Y	-0-
11	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	212	1	6247	2	Y	5
12	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	151	1	4616	2	Y	3 1 8
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	121	1	3532	2	Y	4 3 1
02	4843 X	2247	-0-	-2596	-0-	73	1	2173	2	Y	1 5 1
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910		
09	2250 X	2206	-0-	-44	-0-	73	1	2133	2	Y	-0-
10	2325 X	1887	-0-	-438	-0-	63	1	1824	2	Y	-0-
11	2250 X	1807	-0-	-443	-0-	59	1	1747	2	Y	1
12	2325 X	1559	-0-	-766	-0-	49	1	1509	2	Y	1
01	2325 X	1056	-0-	-1269	-0-	35	1	1020	2	Y	1 1 1
02	1189 X	1073	-0-	-116	-0-	35	1	1038	2	Y	-0- 1 1
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A		
09	3090 X	2147	-0-	-943	-0-	71	1	2076	2	Y	-0-
10	3193 X	2947	-0-	-246	-0-	98	1	2849	2	Y	-0-
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	96	1	2831	2	Y	2
12	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	74	1	2270	2	Y	1
01	2945 X	2088	-0-	-857	-0-	69	1	2017	2	Y	2 1 1
02	2494 N	1620	-0-	-874	-0-	53	1	1566	2	Y	1 2 1
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A		
09	12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	402	1	11786	2	Y	-0-
10	6603 X	2848	-0-	-3755	-0-	95	1	2753	2	Y	-0-
11	6390 X	2236	-0-	-4154	-0-	73	1	2161	2	Y	2
12	6603 X	634	-0-	-5969	-0-	20	1	614	2	Y	-0-
01	6603 X	793	-0-	-5810	-0-	26	1	766	2	Y	1 1 1
*02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	117	1	3451	2	Y	1 1 1



-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2730 X	960	-0-	-1770	-0-	32	1	928	2	Y	-0-		-0-
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-	3	9						
01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	93	1	2827	2	Y	2		5
						2	9						
*02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	96	1	2811	2	Y	3	2 1	6
						3	9						
						120	1	3542	2	Y	1	3 1	4
						1	9						

-----  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	125	1	3655	2	Y	45	135 1	3 8	391
10	3844 X	3727	-0-	-117	-0-	50	9				5	5 8		391
11	3840 X	1383	-0-	-2457	-0-	124	1	3597	2	Y	6			258
12	3968 X	1294	-0-	-2674	-0-	45	1	1337	2	Y	1	134 1		259
01	3968 X	1029	-0-	-2939	-0-	1	9				41	1		189
						41	1	1252	2	Y	1			
02	2958 X	1013	-0-	-1945	-0-	1	9				34	1		156
						34	1	994	2	Y	1	71 1		
						1	9							
						33	1	980	2	Y	-0-	33 1		

-----  
 HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	89	1	2612	2	Y	-0-			-0-
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-	1	9							
01	3875 X	2982	-0-	-893	-0-	118	1	3605	2	Y	2	1 8		2
						2	9							
*02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	99	1	2880	2	Y	3	1 1		4
						3	9							
						146	1	4304	2	Y	2	2 1		4
						2	9							

-----  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

09	4350 X	3252	-0-	-1098	-0-	107	1	3145	2	Y	-0-			-0-
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-	3	9							
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	117	1	3578	2	Y	4	4 8		3
						4	9							
*02	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	149	1	4345	2	Y	4	1 1		6
						4	9							
						138	1	4085	2	Y	2	3 1		5
						2	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4110 X	3699	-0-	-411	-0-	122 1	3577 2	Y	-0-		-0-
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
							1 9					
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
							2 9					
02		1798 X	794	-0-	-1004	-0-	26 1	768 2	Y	-0-	2 1	1
HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 13390 PERF. 12180 - 13250			
09	14B2	EXT	62	-0-	62	563	2 1	60 2	Y	-0-		-0-
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
							2 9					
12		3100 N	5058	-0-	1958	1958	161 1	4894 2	Y	3	1 8	4
							3 9					
01		3100 N	7501	-0-	4401	6359	248 1	7245 2	Y	7	2 1	9
							8 9					
*02		15930 X	9571	-0-	-6359	-0-	313 1	9254 2	Y	4	5 1	8
							4 9					
HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13196 PERF. 13010 - 13020			
09		2850 X	1630	-0-	-1220	-0-	54 1	1576 2	Y	-0-		-0-
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
							2 9					
12		2945 X	1398	-0-	-1547	-0-	44 1	1353 2	Y	1		3
							1 9					
01		2945 X	533	-0-	-2412	-0-	18 1	514 2	Y	1	1 1	3
							1 9					
02		2668 X	1256	-0-	-1412	-0-	41 1	1214 2	Y	1	2 1	2
							1 9					
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850			
09		4740 X	3806	-0-	-934	-0-	125 1	3681 2	Y	-0-		-0-
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
							3 9					
12		5239 X	4542	-0-	-697	-0-	144 1	4395 2	Y	3	1 8	5
							3 9					
01		5642 X	3032	-0-	-2610	-0-	100 1	2929 2	Y	3	2 1	6
							3 9					
02		5278 X	3358	-0-	-1920	-0-	110 1	3247 2	Y	1	3 1	4
							1 9					
HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 13130 PERF. 11844 - 12970			
09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	45 1	1328 2	Y	-0-		-0-
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
							1 9					
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
							1 9					
*02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	40 1	1185 2	Y	-0-	1 1	1

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2689 N	2585	-0-	-104	-0-	85	1	2500	2	Y	-0-		-0-
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
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	61	1	1870	2	Y	1		3
01	1519 X	856	-0-	-663	-0-	28	1	827	2	Y	1	1 1	3
02	2494 X	1011	-0-	-1483	-0-	33	1	978	2	Y	-0-	2 1	1

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

09	1650 N	943	-0-	-707	-0-	31	1	912	2	Y	-0-		-0-
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
12	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	96	1	2914	2	Y	2		3
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	78	1	2268	2	Y	2	1 1	4
*02	2900 N	3564	-0-	664	664	117	1	3446	2	Y	1	2 1	3

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

09	5070 X	4638	-0-	-432	-0-	153	1	4485	2	Y	-0-		-0-
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
12	4805 X	4102	-0-	-703	-0-	130	1	3970	2	Y	2	1 8	3
01	4805 X	3579	-0-	-1226	-0-	118	1	3457	2	Y	4	1 1	6
02	4118 X	3172	-0-	-946	-0-	104	1	3067	2	Y	1	3 1	4

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	2	Y	-0-		-0-
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
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

09	8640 X	6774	-0-	-1866	-0-	223	1	6551	2	Y	-0-		-0-
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

-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12018 - 12930  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	1779	-0-	-1161	-0-	59	1	1720	2	Y	-0-		-0-
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

-----  
 HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130  
 -----

09	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	112	1	3282	2	Y	-0-		-0-
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

-----  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017  
 -----

09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	51	1	1491	2	Y	-0-		-0-
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

-----  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970  
 -----

09	3000 N	3731	-0-	731	731	123	1	3608	2	Y	-0-		-0-
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215		PERF. 8517 - 13059			
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
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	89	1	2617	2	Y	-0-		-0-
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
						2	9						
-----													
O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207		PERF. 12166 - 13040			
09	1140 N	961	-0-	-179	-0-	32	1	929	2	Y	-0-		-0-
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
						1	9						
-----													
O'DONNELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 11918 - 12990			
09	1350 N	1097	-0-	-253	-0-	36	1	1061	2	Y	-0-		-0-
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
						1	9						
-----													
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF. 11896 - 12900			
09	1260 X	171	-0-	-1089	-0-	6	1	165	2	Y	-0-		-0-
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
12	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	42	1	1295	2	Y	1		2
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-
-----													
HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432		PERF. 11900 - 13230			
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	118	1	3457	2	Y	-0-		-0-
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
12	3410 X	2182	-0-	-1228	-0-	69	1	2112	2	Y	1		3
01	3410 X	1920	-0-	-1490	-0-	64	1	1854	2	Y	2	1 1	4
02	2784 X	2163	-0-	-621	-0-	71	1	2091	2	Y	1	2 1	3
						1	9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530			
M	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
09		960 N	955	-0-	-5	-0-	955 2	N	-0-		254
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	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

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190			
09		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	96 1	2827 2	Y	-0-	-0-
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
12		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	130 1	3968 2	Y	2	1 8
01		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	114 1	3341 2	Y	3	1 1
*02		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	131 1	3862 2	Y	2	3 1

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A			
*03		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-	262
*04		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-	262
*05		3100 N	4245	-0-	1145	1145	4209 2	36 9	N	33	295
*06		3000 N	2001	-0-	-999	146	1990 2	11 9	N	10	305
*07		2488 N	2342	-0-	-146	-0-	2342 2		N	-0-	305
*08		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2398 2	9 9	N	8	313
*09		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-	313
*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

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220			
09		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	88 1	2592 2	Y	-0-	-0-
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
02		1566 N	1528	-0-	-38	-0-	50 1	1477 2	Y	1	2 1

-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	146	1	4296	2	Y	-0-		-0-
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

-----  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020  
 -----

09	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	126	1	3682	2	Y	-0-		-0-
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

-----  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776  
 -----

09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	163	1	4779	2	Y	-0-		-0-
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

-----  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238  
 -----

09	10200 X	6498	-0-	-3702	-0-	214	1	6284	2	Y	-0-		-0-
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

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"			WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7350 X	6842	-0-	-508	-0-	226 1	6616 2	Y	-0-	1 1		2
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
						2 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		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
BARNARD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 076372		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810		
09	4530 X	4495	-0-	-35	-0-	4495 2		Y	-0-			-0-
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-
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847		
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-			-0-
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-
FAILS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650		
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-			28
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
REED "R"			WELL #: 1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495		
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2		N	-0-			-0-
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-



-----															
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-		2408	2		Y	-0-			-0-
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-
-----															
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533															
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2		N	-0-			32
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
-----															
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684															
09		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-		4935	2		N	-0-			29
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
-----															
MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848															
09		3360 X	3324	-0-	-36	-0-		3324	2		Y	-0-			-0-
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-
-----															
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728															
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		1529	2		N	-0-			-0-
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-
-----															
HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509															
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-
-----															
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746															
09		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-		4925	2		N	-0-			67
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700		
M	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
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11459 - 11663		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
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-
-----										
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760		
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		27
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
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032		
09	3510 X	3210	-0-	-300	-0-	3210 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150484		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570		
09	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 2	N	-0-		166
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
-----										
HUDSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596		
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-		80
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
-----										
REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150944		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769		
09	3000 N	3311	-0-	311	311	3311 2	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700			
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
09	810 N	213	-0-	-597	-0-	213 2	N	-0-			100
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
-----											
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376			
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			33
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
-----											
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572			
09	2100 N	1516	-0-	-584	-0-	1516 2	N	-0-			77
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
-----											
THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585			
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2	N	-0-			45
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
-----											
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153467		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760			
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2	N	-0-			102
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
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			60
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
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396			
09	810 N	765	-0-	-45	-0-	765 2	N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153905	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8141 - 11342	
M	O	GAS	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	AMT CODE	BALANCE
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-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	154505	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8330 - 11637	
09	390 N	329	-0-	-61	-0-		329 2		N	-0-			-0-
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-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		2	RRCID ->	154672	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	11896	PERF.	8362 - 11574	
09	4290 X	2083	-0-	-2207	-0-		2083 2		N	-0-			27
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
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	154747	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8238 - 11560	
09	300 N	234	-0-	-66	-0-		234 2		N	-0-			92
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
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155570	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8277 - 11710	
09	3300 X	2898	-0-	-402	-0-		2898 2		N	-0-			-0-
10	3379 X	2933	-0-	-446	-0-		2933 2		N	-0-			-0-
11	3180 X	3069	-0-	-111	-0-		3069 2		N	-0-			-0-
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-		3266 2		N	-0-			-0-
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-		3411 2		N	-0-			-0-
*02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-		3034 2		N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	155993	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8308 - 11784	
09	210 N	185	-0-	-25	-0-		185 2		N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 2		N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 2		N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 2		N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-		198 2		N	-0-			-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 2		N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	155996	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8458 - 11784	
09	150 N	134	-0-	-16	-0-		134 2		N	-0-			50
10	155 N	138	-0-	-17	-0-		138 2		N	-0-			50
11	120 N	115	-0-	-5	-0-		115 2		N	-0-			50
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 2		N	-0-			50
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 2		N	-0-			50
02	116 N	93	-0-	-23	-0-		93 2		N	-0-			50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 156082		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 156218		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702						
09	750 N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-					77
10	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					77
11	690 N	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					77
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					77
01	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					77
02	580 N	531	-0-	-49	-0-	531	2			N	-0-					77
FAILS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 157951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966						
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-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652						
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					1
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					1
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					1
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					1
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					1
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					1
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726						
09	5190 X	5019	-0-	-171	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
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-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596						
09	2850 X	2568	-0-	-282	-0-	2568	2			N	-0-					40
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
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736						
09	1980 N	1954	-0-	-26	-0-	1954	2			N	-0-					150
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

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1409 2		N	-0-		67
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
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631												
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
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
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902												
09		1440 N	1222	-0-	-218	-0-	1222 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330												
09		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2		Y	-0-		3
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
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128												
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-		2
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
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870												
09		3390 X	2997	-0-	-393	-0-	2997 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870												
09		1500 N	1405	-0-	-95	-0-	1405 2		Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6000 X	5135	-0-	-865	-0-	5135 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823		
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862		
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785		
09	4320 X	3775	-0-	-545	-0-	3775 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795		
09	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801		
09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848		
09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028			
M	O	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
09		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908			
09		3000 X	2676	-0-	-324	-0-	2676 2		Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916			
09		2550 N	2450	-0-	-100	-0-	2450 2		Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
EPPES, FRED R.		WELL #:		6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756			
09		6210 X	5458	-0-	-752	-0-	5458 2		Y	-0-		-0-	
10		6231 X	5450	-0-	-781	-0-	5450 2		Y	-0-		-0-	
11		5940 X	4950	-0-	-990	-0-	4950 2		Y	-0-		-0-	
12		6138 X	5044	-0-	-1094	-0-	5044 2		Y	-0-		-0-	
01		5890 X	4846	-0-	-1044	-0-	4846 2		Y	-0-		-0-	
02		5278 X	4650	-0-	-628	-0-	4650 2		Y	-0-		-0-	
-----													
SCHILL, MARY JANE		WELL #:		1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977			
09		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		Y	-0-		-0-	
10		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		Y	-0-		-0-	
11		2130 N	1886	-0-	-244	-0-	1886 2		Y	-0-		-0-	
12		2201 N	2075	-0-	-126	-0-	2075 2		Y	-0-		-0-	
01		2201 N	1646	-0-	-555	-0-	1646 2		Y	-0-		-0-	
02		1827 N	1568	-0-	-259	-0-	1568 2		Y	-0-		-0-	
-----													
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871			
09		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 2		Y	-0-		-0-	
10		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 2		Y	-0-		-0-	
11		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2		Y	-0-		-0-	
12		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2		Y	-0-		-0-	
01		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2		Y	-0-		-0-	
*02		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2		Y	-0-		-0-	



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828				
M	O	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
09		3330 X	2325	-0-	-1005	-0-	2325	2		Y	-0-			-0-
10		3441 X	3134	-0-	-307	-0-	3134	2		Y	-0-			-0-
11		3240 X	3199	-0-	-41	-0-	3199	2		Y	-0-			-0-
12		3224 X	3023	-0-	-201	-0-	3023	2		Y	-0-			-0-
01		3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2		Y	-0-			-0-
02		3103 X	2698	-0-	-405	-0-	2698	2		Y	-0-			-0-
-----														
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789				
09		6780 X	6046	-0-	-734	-0-	6046	2		Y	-0-			-0-
10		7006 X	6350	-0-	-656	-0-	6350	2		Y	-0-			-0-
11		6780 X	5969	-0-	-811	-0-	5969	2		Y	-0-			-0-
12		6541 X	6092	-0-	-449	-0-	6092	2		Y	-0-			-0-
01		6355 X	5217	-0-	-1138	-0-	5217	2		Y	-0-			-0-
02		5945 X	3051	-0-	-2894	-0-	3051	2		Y	-0-			-0-
-----														
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912				
09		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2		Y	-0-			70
10		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4892	2	34	9	Y	31	66	35
11		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-		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
-----														
THOMPSON, C. C.		WELL #:		10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827				
09		2790 N	308	-0-	-2482	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
10		2852 N	2043	-0-	-809	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-
11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
01		2046 N	405	-0-	-1641	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
02		1972 N	1357	-0-	-615	-0-	1357	2		Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, C. C.		WELL #:		9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916				
09		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		Y	-0-			-0-
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-
-----														
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825				
09		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		Y	-0-			-0-
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-
-----														
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795				
09		1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1921	2		Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		12	RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792				
M	O	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
-----														
09		2040 N	1400	-0-	-640	-0-	1400 2			Y	-0-			-0-
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-
-----														
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		14	RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786				
09		4020 X	2994	-0-	-1026	-0-	2994 2			Y	-0-			-0-
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-
-----														
GILLIAM, J.A. GU II			WELL #:		5	RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702				
09		2490 X	1625	-0-	-865	-0-	1625 2			Y	-0-			-0-
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-
-----														
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		16	RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841				
09		6569 X	3678	-0-	-2891	-0-	3678 2			Y	-0-			-0-
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-
-----														
COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836				
09		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2			Y	-0-			-0-
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-
-----														
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		17	RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748				
09		4860 X	2616	-0-	-2244	-0-	2616 2			Y	-0-			-0-
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-
-----														
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		18	RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776				
09		5460 X	3724	-0-	-1736	-0-	3724 2			Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
THOMPSON, C. C.			WELL #:		14	RRCID ->	183897	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13014	PERF. 8346 - 12915
M	O	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
-----												
09		4170 X	3589	-0-	-581	-0-	3589	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		16	RRCID ->	183987	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12895	PERF.10600 - 12765
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
SCHILL, MARY JANE			WELL #:		2	RRCID ->	184173	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11410 - 12838
09		2354 N	2306	-0-	-48	-0-	2306	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
THOMPSON, C. C.			WELL #:		13	RRCID ->	184312	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13026	PERF.10728 - 12751
09		5160 X	4827	-0-	-333	-0-	4827	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		15	RRCID ->	184315	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10716 - 12785
09		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		Y	-0-	-0-
10		3348 X	3264	-0-	-84	-0-	3264	2		Y	-0-	-0-
11		3210 X	2469	-0-	-741	-0-	2469	2		Y	-0-	-0-
12		3348 X	2446	-0-	-902	-0-	2446	2		Y	-0-	-0-
01		3348 X	2472	-0-	-876	-0-	2472	2		Y	-0-	-0-
02		3132 X	1890	-0-	-1242	-0-	1890	2		Y	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		17	RRCID ->	184427	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10496 - 12812
09		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		Y	-0-	-0-
10		2945 X	2774	-0-	-171	-0-	2774	2		Y	-0-	-0-
11		2850 X	2728	-0-	-122	-0-	2728	2		Y	-0-	-0-
12		2945 X	2848	-0-	-97	-0-	2848	2		Y	-0-	-0-
01		2945 X	2748	-0-	-197	-0-	2748	2		Y	-0-	-0-
*02		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		Y	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		18	RRCID ->	184952	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10992 - 12911
09		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		Y	-0-	-0-
10		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		Y	-0-	-0-
11		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		Y	-0-	-0-
12		3534 X	2996	-0-	-538	-0-	2996	2		Y	-0-	-0-
01		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		Y	-0-	-0-
*02		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10582 - 12907	
M	O	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
09	4530 X	4502	-0-	-28	-0-	4502	2				-0-
10	4681 X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2				-0-
11	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2				-0-
12	4681 X	4619	-0-	-62	-0-	4619	2				-0-
01	4650 X	4604	-0-	-46	-0-	4604	2				-0-
02	4379 X	4186	-0-	-193	-0-	4186	2				-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.10768 - 12805	
09	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2				-0-
10	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2				-0-
11	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2				-0-
12	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2				-0-
01	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2				-0-
*02	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2				-0-
-----											
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 12886	
09	480 N	351	-0-	-129	-0-	351	2				-0-
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2				-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2				-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2				-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2				-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2				-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10764 - 12810	
09	7080 X	6855	-0-	-225	-0-	6855	2				-0-
10	7316 X	6230	-0-	-1086	-0-	6230	2				-0-
11	6900 X	6604	-0-	-296	-0-	6604	2				-0-
12	7130 X	6994	-0-	-136	-0-	6994	2				-0-
01	7130 X	5499	-0-	-1631	-0-	5499	2				-0-
*02	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2				-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10643 - 12920	
09	2190 N	2034	-0-	-156	-0-	2034	2				-0-
10	2728 N	2391	-0-	-337	-0-	2391	2				-0-
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2				-0-
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2				-0-
01	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	2309	2				-0-
*02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2				-0-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10710 - 12820	
09	3000 N	3381	-0-	381	2114	3381	2				-0-
10	5524 X	3410	-0-	-2114	-0-	3410	2				-0-
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2				-0-
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2				-0-
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2				-0-
*02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2				-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10706 - 12753	
09	2970 X	2878	-0-	-92	-0-	2878	2				-0-
10	3069 X	2908	-0-	-161	-0-	2908	2				-0-
11	2970 X	2692	-0-	-278	-0-	2692	2				-0-
12	3069 X	2803	-0-	-266	-0-	2803	2				-0-
01	3069 X	2845	-0-	-224	-0-	2845	2				-0-
*02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	186092	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10674 - 12792	
M	O	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
-----														
09		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-		-0-
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-
-----														
CAGLE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	186172	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	11088 - 12881	
09		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-		-0-
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-
-----														
EPPES, FRED R.				WELL #:	9	RRCID ->	186284	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	10685 - 12766	
09		5610 X	4508	-0-	-1102	-0-	4508	2			Y	-0-		-0-
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-
-----														
THOMPSON, C.C.				WELL #:	15	RRCID ->	186596	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	10692 - 12743	
09		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			Y	-0-		-0-
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-
-----														
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	19	RRCID ->	186926	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11427 - 12839	
09		1950 N	1710	-0-	-240	-0-	1710	2			Y	-0-		-0-
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-
-----														
EPPES, FRED R.				WELL #:	7	RRCID ->	187029	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	10750 - 12838	
09		2850 X	2530	-0-	-320	-0-	2530	2			Y	-0-		-0-
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-
-----														
EPPES, FRED R.				WELL #:	10	RRCID ->	187078	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	8447 - 11935	
09		3330 X	2630	-0-	-700	-0-	2630	2			Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	187526	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.10680 - 12888	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2370 N	2315	-0-	-55	-0-	2315	2	Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187589	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	13290	PERF. 8675 - 12976	
09	4020 X	3092	-0-	-928	-0-	3092	2	Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187590	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10972 - 12010	
09	1950 N	1904	-0-	-46	-0-	1904	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
POLLARD, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	187772	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12992	PERF.10606 - 12880	
09	2700 X	1885	-0-	-815	-0-	1885	2	Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	187805	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10720 - 12939	
09	3840 X	3734	-0-	-106	-0-	3734	2	Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	187810	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	13055	PERF. 8372 - 12844	
09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		20	RRCID ->	187825	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10690 - 12839	
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	Y	-0-		-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187839	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	10750	- 12884
M	O	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
09		2130 X	1328	-0-	-802	-0-	1328	2		Y	-0-		-0-
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-
-----													
THOMPSON, C. C.		WELL #:		11	RRCID ->	188266	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12962	PERF.	10604	- 12824
09		5760 X	3550	-0-	-2210	-0-	3550	2		Y	-0-		-0-
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-
-----													
THOMPSON, C. C.		WELL #:		16	RRCID ->	188275	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	10744	- 12820
09		4380 X	3846	-0-	-534	-0-	3846	2		Y	-0-		-0-
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-
-----													
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188331	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	8345	- 12962
09		2340 X	2056	-0-	-284	-0-	2056	2		Y	-0-		-0-
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-
-----													
THOMPSON, C. C.		WELL #:		17	RRCID ->	188485	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10652	- 12855
09		5580 X	4683	-0-	-897	-0-	4683	2		Y	-0-		-0-
10		5766 X	5506	-0-	-260	-0-	5506	2		Y	-0-		-0-
11		5430 X	5261	-0-	-169	-0-	5261	2		Y	-0-		-0-
12		5611 X	5602	-0-	-9	-0-	5602	2		Y	-0-		-0-
01		5518 X	4999	-0-	-519	-0-	4999	2		Y	-0-		-0-
02		5162 X	3754	-0-	-1408	-0-	3754	2		Y	-0-		-0-
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	188765	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	10782	- 12941
09		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		Y	-0-		-0-
10		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2		Y	-0-		-0-
11		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2		Y	-0-		-0-
12		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2		Y	-0-		-0-
01		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		Y	-0-		-0-
*02		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		Y	-0-		-0-
-----													
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	188796	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8381	- 12836
09		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		Y	-0-		-0-
10		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		Y	-0-		-0-
11		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		Y	-0-		-0-
12		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		Y	-0-		-0-
01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		Y	-0-		-0-
*02		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		Y	-0-		-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876												
M	O	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
-----												
09		3000 N	3314	-0-	314	314	3314	2		Y	-0-	-0-
10		2351 N	2037	-0-	-314	-0-	2037	2		Y	-0-	-0-
11		2220 N	2030	-0-	-190	-0-	2030	2		Y	-0-	-0-
12		2294 X	1956	-0-	-338	-0-	1956	2		Y	-0-	-0-
01		2294 X	1861	-0-	-433	-0-	1861	2		Y	-0-	-0-
02		2146 X	1707	-0-	-439	-0-	1707	2		Y	-0-	-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882												
09		5250 X	2886	-0-	-2364	-0-	2886	2		Y	-0-	-0-
10		5425 X	4274	-0-	-1151	-0-	4274	2		Y	-0-	-0-
11		4470 X	3282	-0-	-1188	-0-	3282	2		Y	-0-	-0-
12		4619 X	4026	-0-	-593	-0-	4026	2		Y	-0-	-0-
01		4278 X	3440	-0-	-838	-0-	3440	2		Y	-0-	-0-
02		4002 X	2783	-0-	-1219	-0-	2783	2		Y	-0-	-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075												
09		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-	-0-
10		2015 X	1817	-0-	-198	-0-	1817	2		Y	-0-	-0-
11		1950 X	1792	-0-	-158	-0-	1792	2		Y	-0-	-0-
12		2015 N	1800	-0-	-215	-0-	1800	2		Y	-0-	-0-
01		1829 N	1753	-0-	-76	-0-	1753	2		Y	-0-	-0-
*02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		Y	-0-	-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122												
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-	2
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	3	2
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-	2
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-	2
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-	2
*02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-	2
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146												
09		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2		Y	-0-	37
10		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4695	2	32	9	29	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
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952												
09		2460 N	2263	-0-	-197	-0-	2263	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830												
09		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2		Y	-0-	-0-
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-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 189022		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10787 - 12830	
M	O	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
09	4320	X	3425	-0-	-895	-0-	3425 2			Y	-0-
10	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	4211 2			Y	-0-
11	4140	X	3726	-0-	-414	-0-	3726 2			Y	-0-
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 2			Y	-0-
01	4216	X	4207	-0-	-9	-0-	4207 2			Y	-0-
*02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2			Y	-0-
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189049		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11100 - 12872	
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313 2			Y	-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 2			Y	-0-
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060 2			Y	-0-
12	5549	X	4189	-0-	-1360	-0-	4189 2			Y	-0-
01	5549	X	4592	-0-	-957	-0-	4592 2			Y	-0-
*02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 2			Y	-0-
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10698 - 12868	
09	3120	X	2598	-0-	-522	-0-	2598 2			Y	-0-
10	3224	X	2924	-0-	-300	-0-	2924 2			Y	-0-
11	3120	X	2298	-0-	-822	-0-	2298 2			Y	-0-
12	3224	X	2587	-0-	-637	-0-	2587 2			Y	-0-
01	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	2784 2			Y	-0-
02	2726	X	2262	-0-	-464	-0-	2262 2			Y	-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003		PERF.10770 - 12898	
09	4830	X	4687	-0-	-143	-0-	4687 2			Y	-0-
10	5053	X	4807	-0-	-246	-0-	4807 2			Y	-0-
11	4890	X	4431	-0-	-459	-0-	4431 2			Y	-0-
12	5053	X	4107	-0-	-946	-0-	4107 2			Y	-0-
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 2			Y	-0-
02	4524	X	4266	-0-	-258	-0-	4266 2			Y	-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11004 - 12876	
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2			Y	-0-
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2			Y	-0-
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2			Y	-0-
12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2			Y	-0-
01	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	3293 2			Y	-0-
02	3132	X	2921	-0-	-211	-0-	2921 2			Y	-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11030 - 12807	
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2			Y	-0-
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2			Y	-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2			Y	-0-
12	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	2386 2			Y	-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2			Y	-0-
02	2204	N	2141	-0-	-63	-0-	2141 2			Y	-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944		PERF.10745 - 12827	
09	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	3111 2			Y	-0-
10	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	3133 2			Y	-0-
11	3240	X	2985	-0-	-255	-0-	2985 2			Y	-0-
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2			Y	-0-
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2			Y	-0-
*02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2			Y	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		4740 X	3045	-0-	-1695	-0-	3045 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981												
09		3270 X	3264	-0-	-6	-0-	3264 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809												
09		3360 X	3198	-0-	-162	-0-	3198 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912												
09		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835												
09		3480 X	3239	-0-	-241	-0-	3239 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814												
09		1980 N	1548	-0-	-432	-0-	1548 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851												
09		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2			Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10674 - 12869		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3990 X	3705	-0-	-285	-0-	3705	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10676 - 13016		
09		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11560 - 12887		
09		2460 N	1794	-0-	-666	-0-	1794	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925		PERF.10608 - 12814		
09		3000 N	3095	-0-	95	95	3095	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190806		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13133		PERF.10786 - 11990		
09		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF.10640 - 12966		
09		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016		PERF.11004 - 12860		
09		4380 X	3826	-0-	-554	-0-	3826	2	Y	-0-		-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047		PERF.12084 - 12916
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
09	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2812	2		N	-0-	-0-
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	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-	-0-
02	2697	N	2495	-0-	-202	-0-	2495	2		N	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #:		15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10726 - 12872
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
WORTHY 'A'		WELL #:		3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10918 - 12878
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #:		16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10622 - 12812
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #:		13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 12140
09	3390	X	2468	-0-	-922	-0-	2468	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11170 - 11362
09	3000	N	3236	-0-	236	317	3236	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10785 - 12850
09	4080	X	3652	-0-	-428	-0-	3652	2		Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BARNARD GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11005 - 12710		
M	O	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
09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		Y	-0-				-0-
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-
-----														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10822 - 12886		
09		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		Y	-0-				-0-
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-
-----														
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		25		RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		PERF.10888 - 12878		
09		3720 X	3142	-0-	-578	-0-	3142 2		Y	-0-				-0-
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-
-----														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11152 - 12891		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-				-0-
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-
-----														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8855 - 12116		
09		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2		Y	-0-				-0-
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-
-----														
SCHILL, MARY JANE		WELL #:		3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112		PERF.10865 - 12858		
09		1440 N	1020	-0-	-420	-0-	1020 2		Y	-0-				-0-
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-
-----														
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 191490		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 13009		PERF.11720 - 12063		
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889		
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
09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 191902		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900		
09	810 N	782	-0-	-28	-0-	782 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920		
09	3600 X	3470	-0-	-130	-0-	3470 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874		
09	5130 X	4346	-0-	-784	-0-	4346 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872		
09	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858		
09	2760 X	1417	-0-	-1343	-0-	1417 2		Y	-0-	-0-
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-

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 192779			COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012			
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
-----													
09	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		Y	-0-			-0-
10	2418 X	1883	-0-	-535	-0-	1883	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3298	-0-	298	-0-	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-
-----													
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305			COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386			
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351			COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160			
09	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574			
09	3270 X	3208	-0-	-62	-0-	3208	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808			
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472			COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180			
09	1020 N	853	-0-	-167	-0-	853	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480			
09	5370 X	4673	-0-	-697	-0-	4673	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899					
M	O	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
09	3270 X	3050	-0-	-220	-0-	3050	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549					
09	2640 N	1445	-0-	-1195	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193620		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896					
09	2520 N	2063	-0-	-457	-0-	2063	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806					
09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 193734		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625					
09	3630 X	3440	-0-	-190	-0-	3440	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012					
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			50
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
-----													
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838					
09	3000 N	4601	-0-	1601	3423	4601	2		Y	-0-			-0-
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-



-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
09		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	2		N	-0-
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-		698	2		N	-0-
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-		669	2		N	-0-
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-		947	2		N	-0-
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	2		N	-0-
*02		774 N	774	-0-	-0-	-0-		774	2		N	-0-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614												
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2		Y	-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2		Y	-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	2		Y	-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2		Y	-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	2		Y	-0-
*02		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2		Y	-0-
-----												
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198												
09		5850 X	5468	-0-	-382	-0-		5468	2		Y	-0-
10		6045 X	5871	-0-	-174	-0-		5871	2		Y	-0-
11		5730 X	4801	-0-	-929	-0-		4801	2		Y	-0-
12		5642 X	3633	-0-	-2009	-0-		3633	2		Y	-0-
01		5859 X	3817	-0-	-2042	-0-		3817	2		Y	-0-
02		5481 X	3939	-0-	-1542	-0-		3939	2		Y	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772												
09		2520 N	2377	-0-	-143	-0-		2377	2		N	-0-
10		2666 N	2359	-0-	-307	-0-		2359	2		N	-0-
11		2430 N	2417	-0-	-13	-0-		2417	2		N	-0-
12		2449 N	2420	-0-	-29	-0-		2420	2		N	-0-
01		2356 N	2247	-0-	-109	-0-		2247	2		N	-0-
02		2349 N	1882	-0-	-467	-0-		1882	2		N	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870												
09		6450 X	6373	-0-	-77	-0-		6373	2		Y	-0-
10		6665 X	6567	-0-	-98	-0-		6567	2		Y	-0-
11		6450 X	6254	-0-	-196	-0-		6254	2		Y	-0-
12		6572 X	6308	-0-	-264	-0-		6308	2		Y	-0-
01		6572 X	6098	-0-	-474	-0-		6098	2		Y	-0-
02		6148 X	5761	-0-	-387	-0-		5761	2		Y	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612												
09		2610 X	2340	-0-	-270	-0-		2340	2		Y	-0-
10		2480 N	1643	-0-	-837	-0-		1643	2		Y	-0-
11		2430 N	1468	-0-	-962	-0-		1468	2		Y	-0-
12		2418 N	1543	-0-	-875	-0-		1543	2		Y	-0-
01		1643 N	574	-0-	-1069	-0-		574	2		Y	-0-
02		1421 N	1209	-0-	-212	-0-		1209	2		Y	-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638												
09		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-		3046	2		Y	-0-
10		3007 X	2812	-0-	-195	-0-		2812	2		Y	-0-
11		2910 X	2688	-0-	-222	-0-		2688	2		Y	-0-
12		3007 X	2794	-0-	-213	-0-		2794	2		Y	-0-
01		3007 X	2684	-0-	-323	-0-		2684	2		Y	-0-
02		2610 X	2447	-0-	-163	-0-		2447	2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	196246	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10430	- 11306		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		5700 X	3993	-0-	-1707	-0-		3993 2		Y	-0-			-0-
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-
-----														
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	196356	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11036	- 12516		
09		4230 X	4188	-0-	-42	-0-		4188 2		Y	-0-			-0-
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-
-----														
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	196475	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13104	PERF.11360	- 12832		
09		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-		3315 2		N	-0-			-0-
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-
-----														
FAILS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	196479	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10307	- 11470		
09		480 N	440	-0-	-40	-0-		440 2		N	-0-			-0-
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-
-----														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	196485	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11942	- 12246		
09		4470 X	3933	-0-	-537	-0-		3933 2		Y	-0-			-0-
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-
-----														
FAILS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	196486	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10372	- 12630		
09		1140 N	552	-0-	-588	-0-		552 2		Y	-0-			-0-
10		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		1959 2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	4387	-0-	1387	1387		4387 2		Y	-0-			-0-
12		3100 N	2558	-0-	-542	845		2558 2		Y	-0-			-0-
01		3100 N	3164	-0-	64	909		3164 2		Y	-0-			-0-
*02		3438 X	2529	-0-	-909	-0-		2529 2		Y	-0-			-0-
-----														
BELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196497	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10968	- 11562		
09		5730 X	5608	-0-	-122	-0-		5608 2		N	-0-			-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
FAILS GAS UNIT			WELL #:		7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656	
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
-----												
09		4590 X	4278	-0-	-312	-0-	4278	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
FAILS GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720	
09		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822	
09		4080 X	3408	-0-	-672	-0-	3408	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921	
09		4980 X	3757	-0-	-1223	-0-	3757	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274	
09		4020 X	3500	-0-	-520	-0-	3500	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885	
09		2220 N	1823	-0-	-397	-0-	1823	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692	
09		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	Y	-0-		-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784												
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
-----												
09		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-		92
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
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504												
09		4680 X	4578	-0-	-102	-0-	4578 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747												
09		3750 X	3643	-0-	-107	-0-	3643 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494												
09		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195												
09		3780 X	3430	-0-	-350	-0-	3430 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944												
09		6030 X	4815	-0-	-1215	-0-	4815 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707												
09		2640 N	2631	-0-	-9	-0-	2631 2		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 197386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2850 X	2773	-0-	-77	-0-	2773	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 197504		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880		
09	2250 N	2225	-0-	-25	-0-	2225	2		Y	-0-	-0-	
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-	
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911		
09	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2		Y	-0-	-0-	
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-	
-----												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918		
09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		Y	-0-	-0-	
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-	
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 198120		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860		
09	5520 X	5359	-0-	-161	-0-	5359	2		Y	-0-	-0-	
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-	
-----												
WEST OAKS		WELL #:		1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492		
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
THOMPSON, CLAYTON		WELL #:		1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818		PERF.10980 - 11650
M	O	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
09	3210	X	2212	-0-	-998	-0-	2212	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3317	X	2416	-0-	-901	-0-	2416	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3030	X	2052	-0-	-978	-0-	2052	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	2697	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2666	X	2362	-0-	-304	-0-	2362	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2262	X	2077	-0-	-185	-0-	2077	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752		PERF.10982 - 12611
09	4320	X	4220	-0-	-100	-0-	4220	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4309	X	3907	-0-	-402	-0-	3907	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4170	X	3871	-0-	-299	-0-	3871	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4371	X	3439	-0-	-932	-0-	3439	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	4078	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4089	X	3811	-0-	-278	-0-	3811	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721		PERF.10409 - 12560
09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4743	X	2909	-0-	-1834	-0-	2909	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4440	X	1836	-0-	-2604	-0-	1836	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4743	X	2615	-0-	-2128	-0-	2615	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4743	X	4499	-0-	-244	-0-	4499	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1508	X	1494	-0-	-14	-0-	1494	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
WILBURN		WELL #:		2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11021 - 12088
09	3870	X	2621	-0-	-1249	-0-	2621	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3999	X	2948	-0-	-1051	-0-	2948	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3660	X	2567	-0-	-1093	-0-	2567	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3782	X	3731	-0-	-51	-0-	3731	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11270 - 11564
09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2325	N	2092	-0-	-233	-0-	2092	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2325	N	1484	-0-	-841	-0-	1484	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2175	N	2131	-0-	-44	-0-	2131	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11411 - 12929
09	5250	X	4617	-0-	-633	-0-	4617	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5425	X	4927	-0-	-498	-0-	4927	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5100	X	4937	-0-	-163	-0-	4937	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10632 - 13110
09	1440	N	818	-0-	-622	-0-	818	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BELL GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482		
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
-----												
09		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302		
09		3840 X	2101	-0-	-1739	-0-	2101	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934		
09		3960 X	900	-0-	-3060	-0-	900	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 200867		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927		
09		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 200996		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861		
09		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 201149		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750		
09		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 201261		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625		
09		1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----											
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 201555		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		Y	-0-	-0-
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-
-----											
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 201634		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202	
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2		Y	-0-	-0-
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-
-----											
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 202220		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776	
09	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	2860 2		Y	-0-	-0-
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-
-----											
BELL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592	
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		N	-0-	-0-
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-
-----											
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540	
09	3840	X	2793	-0-	-1047	-0-	2793 2		N	-0-	-0-
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-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505	
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 2		N	-0-	-0-
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-
-----											
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 203150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342	
09	5370	X	3516	-0-	-1854	-0-	3516 2		Y	-0-	-0-
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-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018		PERF.10956 - 12716	
M	O	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
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11263 - 12125	
09	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11211 - 11551	
09	3930 X	3234	-0-	-696	-0-	3234 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138		PERF.10590 - 11492	
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10224 - 12424	
09	3000 N	2803	-0-	-197	522	2803 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.10673 - 12496	
09	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10940 - 12791	
09	3900 X	3485	-0-	-415	-0-	3485 2		Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110			
09	7299 X	4263	-0-	-3036	-0-	4263	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 206095		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852			
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 206135		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914			
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295			
09	2340 N	2131	-0-	-209	-0-	2131	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834			
09	3900 X	3589	-0-	-311	-0-	3589	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
09		2940 X	2751	-0-	-189	-0-	2751	2			N	21
10		3038 X	2861	-0-	-177	-0-	2861	2			N	21
11		2940 X	2691	-0-	-249	-0-	2691	2			N	21
12		2852 N	2724	-0-	-128	-0-	2724	2			N	21
01		2852 N	2433	-0-	-419	-0-	2433	2			N	21
02		2610 N	1944	-0-	-666	-0-	1944	2			N	21
-----												
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863												
09		5790 X	4567	-0-	-1223	-0-	4567	2			Y	-0-
10		5983 X	5370	-0-	-613	-0-	5370	2			Y	-0-
11		5790 X	4464	-0-	-1326	-0-	4464	2			Y	-0-
12		5208 X	5048	-0-	-160	-0-	5048	2			Y	-0-
01		5363 X	4163	-0-	-1200	-0-	4163	2			Y	-0-
02		5017 X	3718	-0-	-1299	-0-	3718	2			Y	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853												
09		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-
10		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-
11		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-
12		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-
01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-
*02		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751												
09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-
10		1891 N	1773	-0-	-118	-0-	1773	2			N	-0-
11		1830 N	1772	-0-	-58	-0-	1772	2			N	-0-
12		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-
01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-
*02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401												
09		3270 X	2817	-0-	-453	-0-	2817	2			Y	-0-
10		3379 X	1910	-0-	-1469	-0-	1910	2			Y	-0-
11		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			Y	-0-
12		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-
01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-
02		3625 X	2061	-0-	-1564	-0-	2061	2			Y	-0-
-----												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852												
09		1050 N	664	-0-	-386	-0-	664	2			Y	-0-
10		837 N	770	-0-	-67	-0-	770	2			Y	-0-
11		1050 N	853	-0-	-197	-0-	853	2			Y	-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-
01		775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-
02		812 N	677	-0-	-135	-0-	677	2			Y	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902												
09		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-
12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-
01		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-
*02		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-

-----											
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	207492	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12515	PERF.11844 - 12260
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
-----											
09		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055 2		Y	-0-	-0-
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-
-----											
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	207522	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13208	PERF.11148 - 12110
09		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-	-0-
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-
-----											
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	208100	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13180	PERF.11261 - 12154
09		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2		Y	-0-	-0-
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-
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208413	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11278 - 12752
09		1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1613 2		N	-0-	-0-
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-
-----											
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		7	RRCID ->	208421	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11225 - 11686
09		2640 N	2382	-0-	-258	-0-	2382 2		Y	-0-	-0-
10		2728 N	2404	-0-	-324	-0-	2404 2		Y	-0-	-0-
11		2640 N	2587	-0-	-53	-0-	2587 2		Y	-0-	-0-
12		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2		Y	-0-	-0-
01		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		Y	-0-	-0-
02		2494 N	2358	-0-	-136	-0-	2358 2		Y	-0-	-0-
-----											
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208663	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10292 - 12606
09		5610 X	4570	-0-	-1040	-0-	4569 2	1 9	Y	1 8	45
10		5797 X	4296	-0-	-1501	-0-	4296 2		Y	-0-	45
11		4620 X	3682	-0-	-938	-0-	3674 2	8 9	Y	7 52 1	-0-
12		4774 X	4601	-0-	-173	-0-	4601 2		Y	-0-	-0-
01		4774 X	4330	-0-	-444	-0-	4330 2		Y	-0-	-0-
02		4408 X	3952	-0-	-456	-0-	3952 2		Y	-0-	-0-
-----											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	209287	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11452 - 12230
09		2580 X	1995	-0-	-585	-0-	1995 2		Y	-0-	-0-
10		2356 N	2188	-0-	-168	-0-	2188 2		Y	-0-	-0-
11		2280 N	1985	-0-	-295	-0-	1985 2		Y	-0-	-0-
12		2077 N	1786	-0-	-291	-0-	1786 2		Y	-0-	-0-
01		2201 N	1890	-0-	-311	-0-	1890 2		Y	-0-	-0-
02		1914 N	1753	-0-	-161	-0-	1753 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 #:		13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		338	N	338	-0-	-0-	338	2	N	-0-		-0-
10		372	N	315	-0-	-57	315	2	N	-0-		-0-
11		360	N	252	-0-	-108	252	2	N	-0-		-0-
12		341	N	225	-0-	-116	225	2	N	-0-		-0-
01		310	N	275	-0-	-35	275	2	N	-0-		-0-
02		232	N	225	-0-	-7	225	2	N	-0-		-0-
-----												
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783		
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-
-----												
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508		
09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	Y	-0-		-0-
10	2263	X	1912	-0-	-351	-0-	1912	2	Y	-0-		-0-
11	2190	X	1672	-0-	-518	-0-	1672	2	Y	-0-		-0-
12	2263	X	1411	-0-	-852	-0-	1411	2	Y	-0-		-0-
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	Y	-0-		-0-
02	2262	X	1808	-0-	-454	-0-	1808	2	Y	-0-		-0-
-----												
KENNEDY "A"		WELL #:		2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564		
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-		27
10	961	N	666	-0-	-295	-0-	666	2	N	-0-		27
11	810	N	426	-0-	-384	-0-	426	2	N	-0-		27
12	868	N	445	-0-	-423	-0-	445	2	N	-0-		27
01	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2	N	-0-		27
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		27
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950		
09	2880	X	2357	-0-	-523	-0-	2357	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652		
09	6570	X	6090	-0-	-480	-0-	6090	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577		
09	3240	X	3102	-0-	-138	-0-	3102	2	N	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882		
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
09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2	N	-0-		-0-
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-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686		
09	7110 X	6555	-0-	-555	-0-	6555 2	Y	-0-		-0-
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-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715		
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	N	-0-		-0-
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-
HUDSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580		
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		40
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
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544		
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2	Y	-0-		-0-
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-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005		
09	5190 X	4740	-0-	-450	-0-	4740 2	N	-0-		-0-
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-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710		
09	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	N	-0-		-0-
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-

-----															
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		3150 X	2670	-0-	-480	-0-	2670	2	2670	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3224 X	2727	-0-	-497	-0-	2727	2	2727	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3030 X	2754	-0-	-276	-0-	2754	2	2754	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3007 X	2912	-0-	-95	-0-	2912	2	2912	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2852 X	2799	-0-	-53	-0-	2799	2	2799	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	2769	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630															
09		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2	3774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2	3672	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	3632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2	3780	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	3761	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2	3343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624															
09		4320 X	3506	-0-	-814	-0-	3506	2	3506	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4402 X	3421	-0-	-981	-0-	3421	2	3421	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3750 X	3322	-0-	-428	-0-	3322	2	3322	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3813 X	3152	-0-	-661	-0-	3152	2	3152	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3813 X	2755	-0-	-1058	-0-	2755	2	2755	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2	3411	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842															
09		1230 N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2	1223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	1370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	1245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	1320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2	1107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1189 N	1140	-0-	-49	-0-	1140	2	1140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827															
09		3450 X	3364	-0-	-86	-0-	3364	2	3364	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3565 X	3508	-0-	-57	-0-	3508	2	3508	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3450 X	3401	-0-	-49	-0-	3401	2	3401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3349	2	3349	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3503 X	3188	-0-	-315	-0-	3188	2	3188	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		3277 X	3121	-0-	-156	-0-	3121	2	3121	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472															
09		5700 X	4415	-0-	-1285	-0-	4415	2	4415	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		5890 X	5537	-0-	-353	-0-	5537	2	5537	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2	6768	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2	6849	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2	5899	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2	5640	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892															
09		1620 X	1304	-0-	-316	-0-	1304	2	1304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2	4417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2	5956	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3100 N	5898	-0-	2798	-0-	5898	2	5898	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		8373 X	5575	-0-	-2798	-0-	5575	2	5575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2	5852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 211480		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11222 - 12790		
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
09		4530 X	4346	-0-	-184	-0-	-0-	4346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4681 X	4364	-0-	-317	-0-	-0-	4364	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4530 X	4120	-0-	-410	-0-	-0-	4120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4681 X	3614	-0-	-1067	-0-	-0-	3614	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	-0-	5083	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		4205 X	4013	-0-	-192	-0-	-0-	4013	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BELL GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948		PERF.11243 - 11536		
09		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	-0-	4380	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	-0-	4542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	-0-	4372	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	-0-	4420	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	-0-	4392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		4089 X	4069	-0-	-20	-0-	-0-	4069	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WILBURN			WELL #:		5	RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11620 - 12144		
09		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	-0-	3473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-	3075	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	2519	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	2945	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.10450 - 12461		
09		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	2915	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2700 X	2676	-0-	-24	-0-	-0-	2676	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	2807	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	2709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
THOMPSON, C. C.			WELL #:		22	RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11619 - 12826		
09		4020 X	3953	-0-	-67	-0-	-0-	3953	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-	4274	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4020 X	3889	-0-	-131	-0-	-0-	3889	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4154 X	4104	-0-	-50	-0-	-0-	4104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	-0-	4244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		3886 X	3315	-0-	-571	-0-	-0-	3315	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BELL GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10993 - 11499		
09		2430 N	2083	-0-	-347	-0-	-0-	2083	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2759 N	2184	-0-	-575	-0-	-0-	2184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	2813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	2759	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2581 N	1857	-0-	-724	-0-	-0-	1857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CAGLE GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10834 - 11678		
09		3900 X	3855	-0-	-45	-0-	-0-	3855	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4030 X	3844	-0-	-186	-0-	-0-	3844	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3870 X	3571	-0-	-299	-0-	-0-	3571	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3999 X	3315	-0-	-684	-0-	-0-	3315	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3999 X	3668	-0-	-331	-0-	-0-	3668	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	3756	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	213196	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10590 - 12689	
M	O	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
09	5670 X	5353	-0-	-317	-0-	5353	2		N	-0-	-0-	
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-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	213218	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12884	PERF.10861 - 12739	
09	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2		Y	-0-	-0-	
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-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	213225	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13316	PERF.10974 - 12118	
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-	-0-	
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-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	213253	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12753	PERF.11386 - 12600	
09	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-	-0-	
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-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	213256	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10394 - 12721	
09	4980 X	4880	-0-	-100	-0-	4880	2		Y	-0-	-0-	
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-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	214170	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10543 - 12694	
09	2790 X	2530	-0-	-260	-0-	2530	2		N	-0-	-0-	
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-	
J. A. GILLIAM UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	214881	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12768	PERF.11202 - 12540	
09	2610 N	2602	-0-	-8	-0-	2602	2		Y	-0-	-0-	
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-	

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572												
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		
09		3000 N	4611	-0-	1611	3474	4611 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616												
09		4050 X	3932	-0-	-118	-0-	3932 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140												
09		3000 N	4335	-0-	1335	7316	4335 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742												
09		3180 X	1810	-0-	-1370	-0-	1809 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
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-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602												
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2			N	-0-	46
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
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205												
09		4050 X	3978	-0-	-72	-0-	3978 2			Y	-0-	-0-
10		4185 X	3564	-0-	-621	-0-	3564 2			Y	-0-	-0-
11		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2			Y	-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-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580												
09		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2			N	-0-	-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693												
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	EOM BALANCE
-----												
09		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		1713 2		N	-0-	-0-
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-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827												
09		5850 X	5831	-0-	-19	-0-		5831 2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622												
09		150 N	135	-0-	-15	-0-		135 2		N	-0-	-0-
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-
-----												
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850												
09		3930 X	3758	-0-	-172	-0-		3758 2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313												
09		2070 N	2059	-0-	-11	-0-		2059 2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082												
09		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-		3650 2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679												
09		2670 X	2428	-0-	-242	-0-		2428 2		N	-0-	-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394		PERF.11056 - 11816
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
-----												
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10940 - 12954
09		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10548 - 12385
09		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770		PERF.10510 - 12640
09		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 2		N	-0-		127
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
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10637 - 12769
09		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.10690 - 12676
09		3420 X	3022	-0-	-398	-0-	3022 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11723 - 12213
09		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652 2		Y	-0-		-0-
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-

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	217063	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10989	- 12838	
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
-----													
09		2880 N	2862	-0-	-18	-0-	2862	2		N	-0-		-0-
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-
-----													
THOMPSON, C. C.		WELL #:		21	RRCID ->	217071	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13045	PERF.11426	- 12818	
09		3660 X	2697	-0-	-963	-0-	2697	2		Y	-0-		-0-
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-
-----													
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	217075	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12665	PERF.10482	- 12511	
09		6990 X	5162	-0-	-1828	-0-	5162	2		Y	-0-		-0-
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-
-----													
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217306	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13090	PERF.10282	- 12942	
09		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		Y	-0-		-0-
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-
-----													
FAILS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	217311	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12934	PERF.11168	- 12742	
09		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		Y	-0-		-0-
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-
-----													
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		26	RRCID ->	217367	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13022	PERF.11580	- 12850	
09		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		Y	-0-		-0-
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-
-----													
KENNEDY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	217443	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12787	PERF.10408	- 12609	
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-		-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
BELL GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	217503	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13081	PERF.10837 - 11503
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
-----												
09		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		17	RRCID ->	217512	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	12358	PERF. 8564 - 12178
09		2160 N	1363	-0-	-797	-0-	1363 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	217557	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11316 - 12353
09		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2			N	-0-	35
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
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	217583	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10552 - 12690
09		5430 X	4999	-0-	-431	-0-	4999 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #:		10	RRCID ->	217617	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11058 - 12261
09		3000 N	3311	-0-	311	838	3311 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
THOMPSON, C. C.			WELL #:		24	RRCID ->	217652	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12965	PERF.11672 - 12863
09		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
CURRY "A" GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID ->	217661	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11278 - 11291
09		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2			N	-0-	-0-
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-

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962													
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
-----													
09		3630 X	3543	-0-	-87	-0-	3543 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110													
09		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779													
09		2220 X	1955	-0-	-265	-0-	1955 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822													
09		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402													
09		5250 X	5019	-0-	-231	-0-	5019 2		Y	-0-			45
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	52 1		-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-
-----													
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990													
09		4350 X	4305	-0-	-45	-0-	4305 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821													
09		5160 X	4342	-0-	-818	-0-	4342 2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218096	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11565 - 13149		
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
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	218102	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11464 - 12024		
09	6840 X	6002	-0-	-838	-0-	6002	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
CRIDER, BILLY		WELL #:		2	RRCID ->	218188	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10469 - 12773		
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	218193	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	13137	PERF.11439 - 12882		
09	3240 X	1771	-0-	-1469	-0-	1771	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	219065	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	13133	PERF.11699 - 12928		
09	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	219066	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	13146	PERF.11604 - 12968		
09	3720 X	3016	-0-	-704	-0-	3016	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	219067	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10503 - 12420		
09	2370 X	917	-0-	-1453	-0-	917	2		N	-0-			-0-
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-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6690 X	4653	-0-	-2037	-0-	4653 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888		
09	2550 X	2444	-0-	-106	-0-	2444 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860		
09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590		
09	3840 X	3761	-0-	-79	-0-	3761 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754		
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903		
09	2460 N	2355	-0-	-105	-0-	2355 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791		
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	219242	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11284 - 12603	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		7230 X	4424	-0-	-2806	-0-	4424	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	219334	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10878 - 13014	
09		4290 X	4153	-0-	-137	-0-	4153	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219514	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	13255	PERF.11222 - 13062	
09		4080 X	2906	-0-	-1174	-0-	2906	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	219516	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.10756 - 13167	
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
SIMS, ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	219826	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	10346	PERF.10402 - 12996	
09		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	220239	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11202 - 12161	
09		3750 X	3672	-0-	-78	-0-	3672	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	220246	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11615 - 13305	
09		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2	N	-0-		173
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 220516		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072				
09	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918				
09	3000 X	2911	-0-	-89	-0-	2911	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842				
09	5700 X	5606	-0-	-94	-0-	5606	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 221675		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295				
09	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221719		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646				
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 222057		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652				
09	3870 X	3476	-0-	-394	-0-	3476	2		N	-0-		-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796												
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
09		5220 X	5168	-0-	-52	-0-	5168 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508												
09		4500 X	3470	-0-	-1030	-0-	3470 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713												
09		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862												
09		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581												
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713												
09		4770 X	4354	-0-	-416	-0-	4354 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702												
09		5100 X	4942	-0-	-158	-0-	4942 2			N	-0-	-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817												
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
-----												
09		5010 X	4877	-0-	-133	-0-	4877 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536												
-----												
09		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724												
-----												
09		3390 X	625	-0-	-2765	-0-	625 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782												
-----												
09		2730 X	2168	-0-	-562	-0-	2168 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890												
-----												
09		4530 X	4143	-0-	-387	-0-	4143 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872												
-----												
09		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016												
-----												
09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIMS, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10538 - 10564		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873		PERF.11230 - 12702		
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11004 - 11519		
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11334 - 11682		
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088		PERF.10980 - 12860		
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2	N	-0-		177
10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4397	2	N	44	177	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
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11290 - 12880		
09	3330	X	2968	-0-	-362	-0-	2968	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223850		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12958		PERF.11332 - 12821		
09	4140	X	3920	-0-	-220	-0-	3920	2	N	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	223851	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11206 - 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
09		2933 X	2933	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-		-0-
10		2883 X	2782	-0-	-101	2782	2		Y	-0-		-0-
11		2790 X	1931	-0-	-859	1931	2		Y	-0-		-0-
12		2883 X	2458	-0-	-425	2458	2		Y	-0-		-0-
01		2887 X	2887	-0-	-0-	2887	2		Y	-0-		-0-
02		2842 X	2767	-0-	-75	2767	2		Y	-0-		-0-
-----												
BELL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	223854	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.11194 - 12942	
09		5340 X	3606	-0-	-1734	3606	2		N	-0-		-0-
10		5518 X	3287	-0-	-2231	3287	2		N	-0-		-0-
11		4200 X	3332	-0-	-868	3332	2		N	-0-		-0-
12		4340 X	3836	-0-	-504	3836	2		N	-0-		-0-
01		3906 X	3165	-0-	-741	3165	2		N	-0-		-0-
02		3480 X	2777	-0-	-703	2777	2		N	-0-		-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		27	RRCID ->	224212	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	13016	PERF. 8375 - 12802	
09		1830 X	983	-0-	-847	983	2		Y	-0-		-0-
10		1674 N	1300	-0-	-374	1300	2		Y	-0-		-0-
11		1290 N	1163	-0-	-127	1163	2		Y	-0-		-0-
12		1047 N	1047	-0-	-0-	1047	2		Y	-0-		-0-
01		1302 N	901	-0-	-401	901	2		Y	-0-		-0-
02		1131 N	1023	-0-	-108	1023	2		Y	-0-		-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	224223	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11296 - 12624	
09		3660 X	3592	-0-	-68	3592	2		N	-0-		-0-
10		3782 X	3532	-0-	-250	3532	2		N	-0-		-0-
11		4043 X	4043	-0-	-0-	4043	2		N	-0-		-0-
12		3912 X	3912	-0-	-0-	3912	2		N	-0-		-0-
01		3952 X	3952	-0-	-0-	3952	2		N	-0-		-0-
02		3538 X	3513	-0-	-25	3513	2		N	-0-		-0-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	224249	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	12943	PERF.11204 - 12786	
09		5070 X	4814	-0-	-256	4814	2		N	-0-		-0-
10		5208 X	4805	-0-	-403	4805	2		N	-0-		-0-
11		5010 X	4509	-0-	-501	4509	2		N	-0-		-0-
12		5053 X	4788	-0-	-265	4788	2		N	-0-		-0-
01		5073 X	5073	-0-	-0-	5073	2		N	-0-		-0-
*02		4654 X	4654	-0-	-0-	4654	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	
09		6780 X	5374	-0-	-1406	5374	2		N	-0-		-0-
10		7006 X	6312	-0-	-694	6312	2		N	-0-		-0-
11		6720 X	5884	-0-	-836	5884	2		N	-0-		-0-
12		6789 X	6353	-0-	-436	6353	2		N	-0-		-0-
01		6324 X	6040	-0-	-284	6040	2		N	-0-		-0-
02		5916 X	5422	-0-	-494	5422	2		N	-0-		-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	224362	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11113 - 12602	
09		3540 X	3375	-0-	-165	3375	2		N	-0-		-0-
10		3658 X	3195	-0-	-463	3195	2		N	-0-		-0-
11		3450 X	3316	-0-	-134	3316	2		N	-0-		-0-
12		3565 X	3269	-0-	-296	3269	2		N	-0-		-0-
01		3503 X	3487	-0-	-16	3487	2		N	-0-		-0-
02		3277 X	3080	-0-	-197	3080	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 #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523												
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
-----												
09		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940												
09		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726												
09		2160 N	1595	-0-	-565	-0-	1595	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584												
09		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772												
09		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2		Y	-0-	60
10		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7385	2	54	9	Y	49
11		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			Y	71
12		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			Y	1
01		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			Y	38
02		6670 X	5525	-0-	-1145	-0-	5525	2			Y	38
-----												
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587												
09		4620 X	3452	-0-	-1168	-0-	3451	2	1	9	N	1
10		4774 X	3740	-0-	-1034	-0-	3740	2			N	1
11		4500 X	3627	-0-	-873	-0-	3627	2			N	8
12		4309 X	3585	-0-	-724	-0-	3585	2			N	-0-
01		4216 X	3685	-0-	-531	-0-	3685	2			N	-0-
*02		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-
-----												
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664												
09		3960 X	3524	-0-	-436	-0-	3524	2			N	-0-
10		4092 X	3250	-0-	-842	-0-	3250	2			N	-0-
11		3570 X	3078	-0-	-492	-0-	3078	2			N	-0-
12		3689 X	2899	-0-	-790	-0-	2899	2			N	-0-
01		3627 X	2955	-0-	-672	-0-	2955	2			N	-0-
02		3393 X	3167	-0-	-226	-0-	3167	2			N	-0-



-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743												
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
-----												
09		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594												
09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2			N	-0-	17
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
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846												
09		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916												
09		3330 X	3287	-0-	-43	-0-	3287 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582												
09		5040 X	4912	-0-	-128	-0-	4912 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652												
09		1560 N	1554	-0-	-6	-0-	1554 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666												
09		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 2			N	-0-	-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMPSON, C. C.		WELL #:		39	RRCID ->	226293	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 8464 - 12838	
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
-----												
09		3180 X	3106	-0-	-74	-0-	3106 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	226518	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11168 - 12738	
09		3210 X	2522	-0-	-688	-0-	2522 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	226935	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10742 - 12906	
09		4350 X	3649	-0-	-701	-0-	3649 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	226941	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12703	PERF.11076 - 12570	
09		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	226942	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12888	PERF.11642 - 12713	
09		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #:		28	RRCID ->	226943	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	12941	PERF.11660 - 12765	
09		5460 X	5253	-0-	-207	-0-	5253 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	227156	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	12960	PERF.11118 - 12801	
09		2880 X	2415	-0-	-465	-0-	2415 2		N	-0-		-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168												
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
-----												
09		1440 N	1126	-0-	-314	-0-	1126 2			Y	-0-	-0-
10		3100 N	4596	-0-	1496	-0-	4596 2			Y	-0-	-0-
11		3000 N	5783	-0-	2783	-0-	4279 2			Y	-0-	-0-
12		3100 N	5543	-0-	2443	-0-	6722 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-
-----												
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837												
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969												
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000												
09		3240 X	3231	-0-	-9	-0-	3231 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120												
09		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810												
09		2700 N	2543	-0-	-157	-0-	2543 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161												
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2			Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11092 - 12612		
M	O	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
09	1650 N	1542	-0-	-108	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8078 - 12710		
09	4470 X	4107	-0-	-363	-0-	4090	2	17 9 N	15	71 1	54	
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	110 9 N	100		154	
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11119 - 12654		
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11360 - 12320		
09	5670 X	5436	-0-	-234	-0-	5436	2	N	-0-		13	
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	
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11102 - 12642		
09	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945		PERF.11652 - 12733		
09	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11212 - 12662		
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-		-0-	
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-	

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924												
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
-----												
09		3720 X	3662	-0-	-58	-0-	3662 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757												
09		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892												
09		4020 X	3695	-0-	-325	-0-	3695 2		N	-0-		49
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
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096												
09		2310 N	1305	-0-	-1005	-0-	1305 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180												
09		3930 X	3562	-0-	-368	-0-	3562 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616												
09		3750 X	3472	-0-	-278	-0-	3472 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180												
09		3660 X	3320	-0-	-340	-0-	3320 2		N	-0-		-0-
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-

-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188														
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
-----														
09		7410 X	3384	-0-	-4026	-0-		3384	2	Y	-0-			-0-
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-
-----														
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472														
09		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-		5165	2	Y	-0-			-0-
10		5053 X	4585	-0-	-468	-0-		4585	2	Y	-0-			-0-
11		4890 X	4625	-0-	-265	-0-		4625	2	Y	-0-			-0-
12		5053 X	3706	-0-	-1347	-0-		3706	2	Y	-0-			-0-
01		5053 X	3802	-0-	-1251	-0-		3802	2	Y	-0-			-0-
02		4988 X	3271	-0-	-1717	-0-		3271	2	Y	-0-			-0-
-----														
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660														
09		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-		2016	2	Y	-0-			-0-
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-
-----														
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092														
09		7860 X	7516	-0-	-344	-0-		7516	2	Y	-0-			-0-
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-
-----														
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330														
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		1638	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744														
09		4680 X	4076	-0-	-604	-0-		4076	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007														
09		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-		3934	2	N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	229965	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	12774	PERF.11028 - 12586				
M	O	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
09	2640	N	2571	-0-	-69	-0-	2571	2		Y	-0-				-0-
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-
-----															
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	229967	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13279	PERF.10442 - 13058				
09	3270	X	2216	-0-	-1054	-0-	2216	2		Y	-0-				-0-
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-
-----															
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	229970	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	13107	PERF.11386 - 12908				
09	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	3079	2		N	-0-				-0-
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-
-----															
KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #:		18	RRCID ->	230035	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11384 - 12294				
09	4590	X	4326	-0-	-264	-0-	4326	2		Y	-0-				-0-
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-
-----															
FAILS GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	230118	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10288 - 11370				
09	3180	X	2698	-0-	-482	-0-	2698	2		N	-0-				-0-
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-	-0-	2		N	-0-				-0-
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-
-----															
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	230138	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11160 - 12534				
09	1620	N	1006	-0-	-614	-0-	1006	2		N	-0-				-0-
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-
-----															
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230155	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11014 - 12438				
09	2370	N	1755	-0-	-615	-0-	1755	2		N	-0-				-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748												
09		6420 X	4697	-0-	-1723	-0-	4697	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756												
09		5100 X	4669	-0-	-431	-0-	4669	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644												
09		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705												
09		3420 X	3162	-0-	-258	-0-	3162	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756												
09		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784												
09		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2	N	-0-		-0-
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-



-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840												
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
-----												
09		2100 N	2079	-0-	-21	-0-	2079 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434												
09		2010 N	1320	-0-	-690	-0-	1320 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006												
09		2460 N	2150	-0-	-310	-0-	2150 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628												
09		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760												
09		2910 X	2826	-0-	-84	-0-	2826 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766												
09		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956												
09		3210 X	3152	-0-	-58	-0-	3152 2			N	-0-	-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736												
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
-----												
09		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544												
09		2760 X	2384	-0-	-376	-0-	2384 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662												
09		4590 X	4513	-0-	-77	-0-	4513 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624												
09		2250 N	2183	-0-	-67	-0-	2183 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620												
09		5940 X	5262	-0-	-678	-0-	5262 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021												
09		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837												
09		3960 X	3439	-0-	-521	-0-	3439 2			Y	-0-	-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		7110 X	6708	-0-	-402	-0-	6708	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890												
09		3420 X	3354	-0-	-66	-0-	3354	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612												
09		4710 X	4682	-0-	-28	-0-	4682	2		N	-0-	28
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
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992												
09		4710 X	3862	-0-	-848	-0-	3862	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645												
09		5730 X	5559	-0-	-171	-0-	5559	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610												
09		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990												
09		6030 X	3485	-0-	-2545	-0-	3485	2		Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233314	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 8324 - 11654		
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
-----													
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	233326	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	13074	PERF.11145 - 12125		
09		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233365	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10786 - 12102		
09		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233370	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13097	PERF.10808 - 12908		
09		2550 X	2433	-0-	-117	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
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	-0-	3561 2		N	-0-			-0-
01		2678 N	2217	-0-	-461	-0-	2217 2		N	-0-			-0-
*02		2900 N	3349	-0-	449	-0-	3349 2		N	-0-			-0-
-----													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	233424	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10830 - 12209		
09		3000 N	4056	-0-	1056	1056	4056 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	233427	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10715 - 12830		
09		4350 X	3914	-0-	-436	-0-	3914 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		16	RRCID ->	233448	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12336	PERF.11303 - 12167		
09		4800 X	4236	-0-	-564	-0-	4236 2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579			
M	O	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
09	3900 X	2298	-0-	-1602	-0-	2298 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828			
09	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890			
09	3840 X	3549	-0-	-291	-0-	3549 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453			
09	3690 X	3636	-0-	-54	-0-	3636 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149			
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2		Y	-0-		-0-
10	4185 X	3968	-0-	-217	-0-	3968 2		Y	-0-		-0-
11	4050 X	3226	-0-	-824	-0-	3226 2		Y	-0-		-0-
12	4185 X	3516	-0-	-669	-0-	3516 2		Y	-0-		-0-
01	4185 X	3796	-0-	-389	-0-	3796 2		Y	-0-		-0-
02	3915 X	3437	-0-	-478	-0-	3437 2		Y	-0-		-0-
-----											
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833			
09	5280 X	5033	-0-	-247	-0-	5033 2		N	-0-		-0-
10	5456 X	5208	-0-	-248	-0-	5208 2		N	-0-		-0-
11	5280 X	4847	-0-	-433	-0-	4847 2		N	-0-		-0-
12	5270 X	5184	-0-	-86	-0-	5184 2		N	-0-		-0-
01	5239 X	4995	-0-	-244	-0-	4995 2		N	-0-		-0-
02	4872 X	4674	-0-	-198	-0-	4674 2		N	-0-		-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880			
09	6960 X	2769	-0-	-4191	-0-	2769 2		Y	-0-		-0-
10	7192 X	2850	-0-	-4342	-0-	2850 2		Y	-0-		-0-
11	6750 X	2706	-0-	-4044	-0-	2706 2		Y	-0-		-0-
12	6789 X	2823	-0-	-3966	-0-	2823 2		Y	-0-		-0-
01	5611 X	2472	-0-	-3139	-0-	2472 2		Y	-0-		-0-
02	2668 X	2266	-0-	-402	-0-	2266 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 #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777												
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
-----												
09		6360 X	5771	-0-	-589	-0-	5771 2		Y	-0-		-0-
10		6572 X	5881	-0-	-691	-0-	5881 2		Y	-0-		-0-
11		6360 X	5655	-0-	-705	-0-	5655 2		Y	-0-		-0-
12		6324 X	5885	-0-	-439	-0-	5885 2		Y	-0-		-0-
01		6324 X	6219	-0-	-105	-0-	6219 2		Y	-0-		-0-
02		5568 X	5224	-0-	-344	-0-	5224 2		Y	-0-		-0-
-----												
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024												
09		4410 X	4191	-0-	-219	-0-	4191 2		N	-0-		-0-
10		4557 X	4476	-0-	-81	-0-	4476 2		N	-0-		-0-
11		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4252 2	197 9	N	179	179 1	-0-
12		4557 X	4379	-0-	-178	-0-	4379 2		N	-0-		-0-
01		4464 X	4093	-0-	-371	-0-	4093 2		N	-0-		-0-
02		4263 X	4021	-0-	-242	-0-	4021 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926												
09		5520 X	3583	-0-	-1937	-0-	3583 2		Y	-0-		-0-
10		5704 X	3377	-0-	-2327	-0-	3377 2		Y	-0-		-0-
11		5520 X	4586	-0-	-934	-0-	4586 2		Y	-0-		-0-
12		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376 2		Y	-0-		-0-
01		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 2		Y	-0-		-0-
02		4437 X	4000	-0-	-437	-0-	4000 2		Y	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815												
09		4320 X	3893	-0-	-427	-0-	3893 2		Y	-0-		-0-
10		4464 X	4094	-0-	-370	-0-	4094 2		Y	-0-		-0-
11		4320 X	3865	-0-	-455	-0-	3865 2		Y	-0-		-0-
12		4464 X	3991	-0-	-473	-0-	3991 2		Y	-0-		-0-
01		4092 X	3916	-0-	-176	-0-	3916 2		Y	-0-		-0-
02		3828 X	3552	-0-	-276	-0-	3552 2		Y	-0-		-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584												
09		4560 X	4270	-0-	-290	-0-	4270 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930												
09		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911												
09		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358 2		Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11044 - 12609		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2670	N	2555	-0-	-115	-0-	2555	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2635	N	2318	-0-	-317	-0-	2318	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2590	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HUDSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878		PERF.11040 - 12682		
09	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	2915	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2944	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	2849	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2967	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2813	X	2734	-0-	-79	-0-	2734	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BRASELTON		WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11314 - 13190		
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10666 - 12770		
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	3256	-0-	156	-0-	3256	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2738	N	2582	-0-	-156	-0-	2582	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10922 - 12942		
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2	Y	-0-	-0-	-0-
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-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234872		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10799 - 12120		
09	4710	X	4175	-0-	-535	-0-	4175	2	Y	-0-	-0-	-0-
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-
-----												
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10807 - 12938		
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842												
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
-----												
09		6360 X	6295	-0-	-65	-0-	6295 2			N	-0-	-0-
10		6572 X	6399	-0-	-173	-0-	6399 2			N	-0-	-0-
11		6360 X	5996	-0-	-364	-0-	5996 2			N	-0-	-0-
12		6572 X	5864	-0-	-708	-0-	5864 2			N	-0-	-0-
01		6572 X	6300	-0-	-272	-0-	6300 2			N	-0-	-0-
02		6090 X	3254	-0-	-2836	-0-	3254 2			N	-0-	-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662												
09		8940 X	7108	-0-	-1832	-0-	7108 2			N	-0-	-0-
10		9114 X	7626	-0-	-1488	-0-	7626 2			N	-0-	-0-
11		7650 X	7243	-0-	-407	-0-	7243 2			N	-0-	-0-
12		7750 X	7200	-0-	-550	-0-	7200 2			N	-0-	-0-
01		7626 X	5773	-0-	-1853	-0-	5773 2			N	-0-	-0-
02		7134 X	6284	-0-	-850	-0-	6284 2			N	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341												
09		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2			Y	-0-	-0-
10		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2			Y	-0-	-0-
11		2280 N	2096	-0-	-184	-0-	2096 2			Y	-0-	-0-
12		2356 N	2160	-0-	-196	-0-	2160 2			Y	-0-	-0-
01		2356 N	2209	-0-	-147	-0-	2209 2			Y	-0-	-0-
02		2030 N	1997	-0-	-33	-0-	1997 2			Y	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522												
09		1560 N	76	-0-	-1484	-0-	76 2			Y	-0-	-0-
10		1612 N	390	-0-	-1222	-0-	390 2			Y	-0-	-0-
11		900 N	515	-0-	-385	-0-	515 2			Y	-0-	-0-
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			Y	-0-	-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			Y	-0-	-0-
02		493 N	454	-0-	-39	-0-	454 2			Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582												
09		4500 X	4372	-0-	-128	-0-	4372 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288												
09		3840 X	3285	-0-	-555	-0-	3285 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230												
09		5880 X	5734	-0-	-146	-0-	5734 2			Y	-0-	-0-
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-



-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360												
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
-----												
09		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022												
09		4140 X	3704	-0-	-436	-0-	3704 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094												
09		4980 X	2960	-0-	-2020	-0-	2960 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630												
09		3840 X	3505	-0-	-335	-0-	3505 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653												
09		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378												
09		2430 N	2348	-0-	-82	-0-	2348 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846												
09		3630 X	2885	-0-	-745	-0-	2885 2			Y	-0-	-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894												
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
-----												
09		3450 X	3390	-0-	-60	-0-	3390 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892												
09		2970 X	2731	-0-	-239	-0-	2731 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698												
09		3300 X	3225	-0-	-75	-0-	3225 2		N	-0-		105
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
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709												
09		3510 X	1531	-0-	-1979	-0-	1531 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110												
09		6270 X	6028	-0-	-242	-0-	6028 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185												
09		1320 N	392	-0-	-928	-0-	392 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 241594		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878				
M	O	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
09	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862				
09	4410 X	4064	-0-	-346	-0-	4064	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152				
09	3060 X	2604	-0-	-456	-0-	2604	2	Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160				
09	3870 X	3122	-0-	-748	-0-	3122	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241822		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170				
09	6270 X	2774	-0-	-3496	-0-	2774	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241833		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846				
09	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2	Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 241893		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905				
09	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2	Y	-0-		-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 243007		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	7980 X	6819	-0-	-1161	-0-	6819 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 25		RRCID -> 243523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912		
09	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243820		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452		
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 243824		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850		
09	6960 X	6769	-0-	-191	-0-	6769 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844		
09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676		
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093		
09	3180 X	3025	-0-	-155	-0-	3025 2	Y	-0-		-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750												
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
-----												
09		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090												
09		1140 N	998	-0-	-142	-0-	998 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580												
09		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686												
09		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556												
09		1830 N	1656	-0-	-174	-0-	1656 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474												
09		4020 X	3746	-0-	-274	-0-	3746 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770												
09		4380 X	4045	-0-	-335	-0-	4045 2		Y	-0-		-0-
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-

-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HUDSON "B" GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	244878	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11466	- 11629	
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
-----														
09		4020 X	3635	-0-	-385	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	244955	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11216	- 12658	
09		6570 X	5597	-0-	-973	-0-	5597	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	23	RRCID ->	244957	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13124	PERF.10566	- 12746	
09		5520 X	5196	-0-	-324	-0-	5196	2		Y	-0-			-0-
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-
-----														
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	33	RRCID ->	245008	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11604	- 12098	
09		5340 X	5165	-0-	-175	-0-	5165	2		Y	-0-			-0-
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-
-----														
HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	245126	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	12767	PERF.11105	- 12668	
09		4440 X	3691	-0-	-749	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
10		4588 X	3944	-0-	-644	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
11		4350 X	3736	-0-	-614	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
12		4247 X	4078	-0-	-169	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
01		4247 X	4108	-0-	-139	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
*02		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
-----														
HEATON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	245606	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	12686	PERF.11034	- 12516	
09		3480 X	3186	-0-	-294	-0-	3186	2		N	-0-			29
10		3596 X	3042	-0-	-554	-0-	3042	2		N	-0-			29
11		3450 X	2960	-0-	-490	-0-	2960	2		N	-0-			29
12		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-			29
01		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		N	-0-			29
*02		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		N	-0-			29
-----														
CRAIG GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	246817	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	13054	PERF.11460	- 12220	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1920 N	1799	-0-	-121	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
10		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-			-0-
11		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-			-0-
12		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-			-0-
01		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-			-0-
*02		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-			-0-
-----													
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879													
09		3150 X	2911	-0-	-239	-0-	2911 2		Y	-0-			-0-
10		3255 X	2709	-0-	-546	-0-	2709 2		Y	-0-			-0-
11		3150 X	2423	-0-	-727	-0-	2423 2		Y	-0-			-0-
12		3255 X	2428	-0-	-827	-0-	2428 2		Y	-0-			-0-
01		3255 X	2307	-0-	-948	-0-	2307 2		Y	-0-			-0-
02		2813 X	2120	-0-	-693	-0-	2120 2		Y	-0-			-0-
-----													
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263													
09		3000 N	3991	-0-	991	991	3991 2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	2518	-0-	-582	409	2518 2		Y	-0-			-0-
11		2579 N	2170	-0-	-409	-0-	2170 2		Y	-0-			-0-
12		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		Y	-0-			-0-
01		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		Y	-0-			-0-
*02		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		Y	-0-			-0-
-----													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250													
09		5310 X	5086	-0-	-224	-0-	5086 2		Y	-0-			-0-
10		5518 X	4433	-0-	-1085	-0-	4433 2		Y	-0-			-0-
11		5340 X	4896	-0-	-444	-0-	4896 2		Y	-0-			-0-
12		5518 X	4960	-0-	-558	-0-	4960 2		Y	-0-			-0-
01		5270 X	4803	-0-	-467	-0-	4803 2		Y	-0-			-0-
02		4930 X	4011	-0-	-919	-0-	4011 2		Y	-0-			-0-
-----													
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913													
09		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199													
09		4380 X	4309	-0-	-71	-0-	4309 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735													
09		5040 X	2994	-0-	-2046	-0-	2994 2		N	-0-			-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563												
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
-----												
09		3270 X	2813	-0-	-457	-0-	2813 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121												
09		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692												
09		3180 X	3073	-0-	-107	-0-	3073 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870												
09		2670 N	2295	-0-	-375	-0-	2295 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826												
09		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112												
09		6180 X	5625	-0-	-555	-0-	5625 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
09		5700 X	4987	-0-	-713	-0-	4987 2		Y	-0-		-0-
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-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684		
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
09	3360 X	3199	-0-	-161	-0-	3199 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708		
09	3570 X	2706	-0-	-864	-0-	2706 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573		
09	5070 X	4676	-0-	-394	-0-	4676 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940		
09	3510 X	3198	-0-	-312	-0-	3198 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992		
09	8280 X	7035	-0-	-1245	-0-	7035 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 251241		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980		
09	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251272		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728		
09	6990 X	6347	-0-	-643	-0-	6347 2	N	-0-		-0-
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-

-----												
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 #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
09		3570 X	3009	-0-	-561	-0-	3009 2				Y	-0-
10		3689 X	3398	-0-	-291	-0-	3398 2				Y	-0-
11		3570 X	3382	-0-	-188	-0-	3382 2				Y	-0-
12		3689 X	3407	-0-	-282	-0-	3407 2				Y	-0-
01		3658 X	3335	-0-	-323	-0-	3335 2				Y	-0-
02		3277 X	3106	-0-	-171	-0-	3106 2				Y	-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812												
09		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 2				N	-0-
10		3875 X	3838	-0-	-37	-0-	3838 2				N	-0-
11		3750 X	3355	-0-	-395	-0-	3355 2				N	-0-
12		3875 X	3609	-0-	-266	-0-	3609 2				N	-0-
01		3875 X	3672	-0-	-203	-0-	3672 2				N	-0-
02		3625 X	3473	-0-	-152	-0-	3473 2				N	-0-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712												
09		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 2				N	-0-
10		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712 2				N	-0-
11		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 2				N	-0-
12		4526 X	3907	-0-	-619	-0-	3907 2				N	-0-
01		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2				N	-0-
02		4234 X	3732	-0-	-502	-0-	3732 2				N	-0-
-----												
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636												
09		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 2				Y	-0-
10		4340 X	4284	-0-	-56	-0-	4284 2				Y	-0-
11		4200 X	3577	-0-	-623	-0-	3577 2				Y	-0-
12		4340 X	2978	-0-	-1362	-0-	2978 2				Y	-0-
01		4340 X	2858	-0-	-1482	-0-	2858 2				Y	-0-
02		4060 X	3839	-0-	-221	-0-	3839 2				Y	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508												
09		4380 X	4256	-0-	-124	-0-	4256 2				Y	-0-
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2				Y	-0-
11		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2				Y	-0-
12		4402 X	3925	-0-	-477	-0-	3925 2				Y	-0-
01		4526 X	3922	-0-	-604	-0-	3922 2				Y	-0-
02		4263 X	2987	-0-	-1276	-0-	2987 2				Y	-0-
-----												
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718												
09		4680 X	4561	-0-	-119	-0-	4561 2				Y	-0-
10		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2				Y	-0-
11		4680 X	3920	-0-	-760	-0-	3920 2				Y	-0-
12		4836 X	3880	-0-	-956	-0-	3880 2				Y	-0-
01		4836 X	4475	-0-	-361	-0-	4475 2				Y	-0-
02		4060 X	3600	-0-	-460	-0-	3600 2				Y	-0-
-----												
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005												
09		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342 2				Y	-0-
10		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709 2				Y	-0-
11		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295 2				Y	-0-
12		6448 X	6232	-0-	-216	-0-	6232 2				Y	-0-
01		6448 X	5889	-0-	-559	-0-	5889 2				Y	-0-
02		6264 X	5273	-0-	-991	-0-	5273 2				Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115			
M	O	GAS 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
09	7140 X	6350	-0-	-790	-0-	6350	2	Y	-0-	-0-	
10	7378 X	5956	-0-	-1422	-0-	5956	2	Y	-0-	-0-	
11	7110 X	6124	-0-	-986	-0-	6124	2	Y	-0-	-0-	
12	7347 X	5930	-0-	-1417	-0-	5930	2	Y	-0-	-0-	
01	7161 X	6890	-0-	-271	-0-	6890	2	Y	-0-	-0-	
*02	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2	Y	-0-	-0-	
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163			
09	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2	Y	-0-	-0-	
10	3906 X	3891	-0-	-15	-0-	3891	2	Y	-0-	-0-	
11	3780 X	3692	-0-	-88	-0-	3692	2	Y	-0-	-0-	
12	3906 X	3766	-0-	-140	-0-	3766	2	Y	-0-	-0-	
01	3906 X	3759	-0-	-147	-0-	3759	2	Y	-0-	-0-	
02	3654 X	3500	-0-	-154	-0-	3500	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			
09	3180 X	3179	-0-	-1	-0-	3179	2	Y	-0-	-0-	
10	3286 X	2311	-0-	-975	-0-	2311	2	Y	-0-	-0-	
11	3180 X	2772	-0-	-408	-0-	2772	2	Y	-0-	-0-	
12	3286 X	2704	-0-	-582	-0-	2704	2	Y	-0-	-0-	
01	3286 X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2	Y	-0-	-0-	
02	3074 X	2645	-0-	-429	-0-	2645	2	Y	-0-	-0-	
-----											
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136			
09	6750 X	6261	-0-	-489	-0-	6261	2	N	-0-	-0-	
10	6944 X	5897	-0-	-1047	-0-	5897	2	N	-0-	-0-	
11	6750 X	4393	-0-	-2357	-0-	4393	2	N	-0-	-0-	
12	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2	N	-0-	-0-	
01	6975 X	6744	-0-	-231	-0-	6744	2	N	-0-	-0-	
02	6061 X	4003	-0-	-2058	-0-	4003	2	N	-0-	-0-	
-----											
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 15		RRCID -> 252688		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614			
09	4860 X	4816	-0-	-44	-0-	4816	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843			
09	5040 X	4378	-0-	-662	-0-	4378	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564			
09	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2	Y	-0-	-0-	
10	5456 X	5427	-0-	-29	-0-	5427	2	Y	-0-	-0-	
11	5280 X	4418	-0-	-862	-0-	4418	2	Y	-0-	-0-	
12	5456 X	4099	-0-	-1357	-0-	4099	2	Y	-0-	-0-	
01	5456 X	4526	-0-	-930	-0-	4526	2	Y	-0-	-0-	
02	5394 X	3806	-0-	-1588	-0-	3806	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000			
M	O	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
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205			
09	6330 X	5661	-0-	-669	-0-	5661 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316			
09	3360 X	2872	-0-	-488	-0-	2872 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059			
09	2652 N	2420	-0-	-232	-0-	2420 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206			
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845			
09	3450 X	2882	-0-	-568	-0-	2882 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107			
09	6990 X	6426	-0-	-564	-0-	6426 2		Y	-0-		-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668												
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
-----												
09		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062												
09		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-	25
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
-----												
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408												
09		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2		Y	-0-	-0-
10		5890 X	5628	-0-	-262	-0-	5628	2		Y	-0-	-0-
11		5700 X	3989	-0-	-1711	-0-	3989	2		Y	-0-	-0-
12		5890 X	4124	-0-	-1766	-0-	4124	2		Y	-0-	-0-
01		5890 X	4396	-0-	-1494	-0-	4396	2		Y	-0-	-0-
02		5597 X	5129	-0-	-468	-0-	5129	2		Y	-0-	-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936												
09		2880 X	2540	-0-	-340	-0-	2540	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896												
09		1230 X	858	-0-	-372	-0-	858	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848												
09		5370 X	4780	-0-	-590	-0-	4780	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844												
09		5880 X	5382	-0-	-498	-0-	5382	2		N	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 253535		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674				
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
09	6218	X	3631	-0-	-2587	-0-	3631	2		Y	-0-			-0-
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-
-----														
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832				
09	2970	X	2622	-0-	-348	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470				
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2		Y	-0-			-0-
10	4247	X	4071	-0-	-176	-0-	4071	2		Y	-0-			-0-
11	4110	X	2876	-0-	-1234	-0-	2876	2		Y	-0-			-0-
12	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	3674	2		Y	-0-			-0-
01	4247	X	2906	-0-	-1341	-0-	2906	2		Y	-0-			-0-
02	4176	X	2744	-0-	-1432	-0-	2744	2		Y	-0-			-0-
-----														
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572				
09	11100	X	10692	-0-	-408	-0-	10692	2		Y	-0-			-0-
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-
-----														
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422				
09	4020	X	3790	-0-	-230	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080				
09	4320	X	3908	-0-	-412	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-
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-
-----														
THOMPSON, C. C.		WELL #:		37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077				
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2		Y	-0-			-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046												
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
-----												
09		5070 X	4675	-0-	-395	-0-	4675	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189												
09		7470 X	7122	-0-	-348	-0-	7122	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642												
09		3540 X	3254	-0-	-286	-0-	3254	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886												
09		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942												
09		5490 X	5306	-0-	-184	-0-	5306	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954												
09		6990 X	6169	-0-	-821	-0-	6169	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106												
09		5850 X	5330	-0-	-520	-0-	5330	2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		30	RRCID ->	257234	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11170 - 12844	
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
09		4710 X	4580	-0-	-130	-0-	4580	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	257250	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	13008	PERF.10799 - 11550	
09		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		37	RRCID ->	257253	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11518 - 12860	
09		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	257385	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12454	PERF.11430 - 12201	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
-----												
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		36	RRCID ->	257396	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12621	PERF.11423 - 12077	
09		4620 X	4380	-0-	-240	-0-	4380	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	257461	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12416 - 12590	
09		5310 X	5224	-0-	-86	-0-	5224	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	257615	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	12832	PERF.11074 - 12546	
09		1650 N	1187	-0-	-463	-0-	1187	2	N	-0-		-0-
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-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620			
M	O	GAS 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
09	4380 X	4024	-0-	-356	-0-	4024	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629			
09	4920 X	4389	-0-	-531	-0-	4389	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658			
09	5070 X	4324	-0-	-746	-0-	4324	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940			
09	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604			
09	5160 X	4902	-0-	-258	-0-	4902	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170			
09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642			
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2	N	-0-	-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	259190	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	12898	PERF.11312 - 12692	
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
09	4080 X	2926	-0-	-1154	-0-	2926	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	259810	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11681 - 11974	
09	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		29	RRCID ->	259837	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11760 - 12239	
09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	259874	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	12773	PERF.11154 - 12536	
09	6150 X	4741	-0-	-1409	-0-	4741	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
WILBURN		WELL #:		8	RRCID ->	259894	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12447	PERF.11457 - 12096	
09	6120 X	2580	-0-	-3540	-0-	2580	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	259899	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11114 - 12623	
09	6780 X	6503	-0-	-277	-0-	6503	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		48	RRCID ->	259943	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10704 - 12765	
09	4650 X	3998	-0-	-652	-0-	3998	2	Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 259946		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586		
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
09	3750 X	3599	-0-	-151	-0-	3599 2	N	-0-		-0-
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-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922		
09	4920 X	4907	-0-	-13	-0-	4907 2	Y	-0-		-0-
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-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259991		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724		
09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2	N	-0-		-0-
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-
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056		
09	3810 X	3517	-0-	-293	-0-	3517 2	Y	-0-		-0-
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-
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1		WELL #: 13		RRCID -> 260320		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256		
09	2190 N	2094	-0-	-96	-0-	2094 2	Y	-0-		-0-
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-
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716		
09	9840 X	8121	-0-	-1719	-0-	8121 2	Y	-0-		-0-
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-
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 260589		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082		
09	5370 X	4691	-0-	-679	-0-	4691 2	Y	-0-		-0-
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-

-----											
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 260771		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455	
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
-----											
09	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 260804		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702	
09	6450 X	6164	-0-	-286	-0-	6164	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 260950		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644	
09	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 260953		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452	
09	6660 X	6212	-0-	-448	-0-	6212	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594	
09	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5631	2	1 9	Y	1 8	-0-
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-
-----											
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608	
09	10920 X	9515	-0-	-1405	-0-	9515	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861	
09	5580 X	5430	-0-	-150	-0-	5430	2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUDSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4560 X	3707	-0-	-853	-0-	3707	2	N	-0-			-0-
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-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891				
09	2220 N	1661	-0-	-559	-0-	1661	2	Y	-0-			-0-
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-
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890				
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2	Y	-0-			-0-
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-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261243		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610				
09	5970 X	4964	-0-	-1006	-0-	4964	2	Y	-0-			-0-
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-
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594				
09	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2	N	-0-			-0-
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-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680				
09	9300 X	8839	-0-	-461	-0-	8839	2	N	-0-			-0-
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-
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997				
09	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2	Y	-0-			-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907												
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
-----												
09		4740 X	4533	-0-	-207	-0-	4533	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763												
09		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491												
09		6420 X	5266	-0-	-1154	-0-	5266	2	Y	-0-		-0-
10		6634 X	5196	-0-	-1438	-0-	5196	2	Y	-0-		-0-
11		6300 X	4266	-0-	-2034	-0-	4266	2	Y	-0-		-0-
12		6510 X	4511	-0-	-1999	-0-	4511	2	Y	-0-		-0-
01		5487 X	4942	-0-	-545	-0-	4942	2	Y	-0-		-0-
02		5104 X	3652	-0-	-1452	-0-	3652	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												
09		4140 X	3868	-0-	-272	-0-	3868	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911												
09		6750 X	5355	-0-	-1395	-0-	5355	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811												
09		14250 X	10162	-0-	-4088	-0-	10162	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441												
09		6270 X	5650	-0-	-620	-0-	5650	2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747		
M	O	GAS 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
09	7110 X	6305	-0-	-805	-0-	6305	2	Y	-0-	-0-
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-
-----										
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT		WELL #: 11HR		RRCID -> 262982		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350		
09	29310 X	27592	-0-	-1718	-0-	27592	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875		
09	12210 X	11667	-0-	-543	-0-	11667	2	Y	-0-	-0-
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-
-----										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240		
09	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	13803	2	Y	-0-	-0-
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-
-----										
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 5H		RRCID -> 263136		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630		
09	18120 X	17671	-0-	-449	-0-	17671	2	N	-0-	85
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
-----										
T. H. MCWATTERS		WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010		
09	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2	Y	-0-	-0-
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-
-----										
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904		
09	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2	Y	-0-	-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 264711		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11479 - 12965
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
-----												
09		3420 X	3095	-0-	-325	-0-	3095	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508		PERF.10603 - 11288
09		2250 N	2164	-0-	-86	-0-	2164	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373		PERF.10613 - 11904
09		3180 X	2929	-0-	-251	-0-	2929	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059		PERF.11609 - 12878
09		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 264859		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11096 - 12806
09		4860 X	4420	-0-	-440	-0-	4420	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32		RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11273 - 12226
09		3780 X	3664	-0-	-116	-0-	3664	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11462 - 12992
09		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2		N	-0-	-0-
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-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 264979		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687		PERF.11314 - 12604	
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
09	4530 X	4474	-0-	-56	-0-	4474 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878		PERF.10732 - 12666	
09	3630 X	3048	-0-	-582	-0-	3048 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888		PERF.10469 - 12605	
09	3420 X	3218	-0-	-202	-0-	3152 2	66 9	N	60	104 1	28
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
-----											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.10961 - 12634	
09	9270 X	8847	-0-	-423	-0-	8847 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10882 - 12926	
09	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.11003 - 12708	
09	8820 X	8041	-0-	-779	-0-	8041 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304	
09	8400 X	8254	-0-	-146	-0-	8254 2		N	-0-		-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619												
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	BALANCE
-----												
09	7620 X	7168	-0-	-452	-0-	7168	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908												
09	11730 X	10765	-0-	-965	-0-	10765	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871												
09	11460 X	10164	-0-	-1296	-0-	10164	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596												
09	7530 X	6402	-0-	-1128	-0-	6402	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916												
09	1320 N	852	-0-	-468	-0-	852	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616												
09	5760 X	5182	-0-	-578	-0-	5182	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195												
09	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2		N	-0-		-0-
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-

-----																
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673																
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
-----																
09		6930 X	6392	-0-	-538	-0-	6392	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823																
09		11880 X	10926	-0-	-954	-0-	10926	2			Y	-0-				-0-
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-
-----																
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159																
09		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			Y	-0-				-0-
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-
-----																
MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868																
09		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-				-0-
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-
-----																
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512																
09		6300 X	5819	-0-	-481	-0-	5819	2			Y	-0-				-0-
10		6510 X	4532	-0-	-1978	-0-	4532	2			Y	-0-				-0-
11		6300 X	4277	-0-	-2023	-0-	4277	2			Y	-0-				-0-
12		6510 X	4274	-0-	-2236	-0-	4274	2			Y	-0-				-0-
01		6014 X	4442	-0-	-1572	-0-	4442	2			Y	-0-				-0-
02		5481 X	3895	-0-	-1586	-0-	3895	2			Y	-0-				-0-
-----																
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332																
09		5550 X	5297	-0-	-253	-0-	5297	2			N	-0-				44
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
-----																
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794																
09		7020 X	6702	-0-	-318	-0-	6702	2			Y	-0-				-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		44	RRCID ->	266540	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11116 - 12853	
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
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	266787	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12968	PERF.11017 - 12710	
09	6330 X	5813	-0-	-517	-0-	5813	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		40	RRCID ->	267594	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	13044	PERF.11082 - 12863	
09	5520 X	4805	-0-	-715	-0-	4805	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	271369	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13970 - 16668	
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
FREESTONE (TRAVIS PEAK)				32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313								
BRUMLow, W.T.		WELL #:		1D	RRCID ->	151039	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4776 - 4826	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
TERRY "D"		WELL #:		2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 8545 - 8970	
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-

-----  
 FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	123 1	2515 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3127	-0-	27	27	145 1	2982 2		N	-0-			-0-
11		2791 N	2764	-0-	-27	-0-	131 1	2633 2		N	-0-			-0-
12		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	128 1	2498 2		N	-0-			-0-
01		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	107 1	2383 2		N	-0-			-0-
*02		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	102 1	2238 2		N	-0-			-0-

-----  
 SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

09		2670 X	2470	-0-	-200	-0-	80 1	2389 2	Y	1	4 1			7
							1 9							
10		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	72 1	2960 2	Y	-0-				7
11		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	75 1	2694 2	Y	-0-				7
12		2604 X	2461	-0-	-143	-0-	126 1	2335 2	Y	-0-				7
01		3038 X	2439	-0-	-599	-0-	68 1	2371 2	Y	-0-				7
*02		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	170 1	2711 2	Y	-0-				7

-----  
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-

-----  
 DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

09	DLQ	G-10	2561	-0-	2561	5369	83 1	2478 2	Y	-0-				7
10	DLQ	G-10	2809	-0-	2809	8178	67 1	2742 2	Y	-0-				7
11		10871 X	2693	-0-	-8178	-0-	73 1	2620 2	Y	-0-				7
12		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	144 1	2672 2	Y	-0-				7
01		2821 X	2710	-0-	-111	-0-	75 1	2635 2	Y	-0-				7
*02		2610 N	1251	-0-	-1359	-0-	74 1	1177 2	Y	-0-				7

-----  
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-

-----  
 SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
-----																
DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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
-----																
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
-----																
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012			TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	424	2	Y	23	135
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	9	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	81
02	377 N	349	-0-	-28	-0-	67	9	334	2	Y	177 1	81
						1	9					
						15	1					
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
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
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
EVERETT		WELL #: 9		RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465			
09	DLQ G-10	3620	-0-	3620	7566	168	1	3452	2	Y	-0-	-0-
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-
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1 U		RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976			TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976	
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-	-0-
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-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268			
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-	-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-	-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-	-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-	-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	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 #: 1		RRCID -> 070134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030				
M	O	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611				
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-		-0-	
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	Y	-0-		-0-	
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	Y	-0-		-0-	
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	Y	-0-		-0-	
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-		-0-	
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-		-0-	
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321				
09	750 N	524	-0-	-226	-0-	524	2	N	-0-		100	
10	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	2	N	-0-		100	
11	750 N	465	-0-	-285	-0-	465	2	N	-0-		100	
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2	N	-0-		100	
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2	N	-0-		100	
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		100	
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443				
09	1920 N	1783	-0-	-137	-0-	1783	2	Y	-0-		-0-	
10	1922 N	1174	-0-	-748	-0-	1174	2	Y	-0-		-0-	
11	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	1664	2	Y	-0-		-0-	
12	1829 N	1479	-0-	-350	-0-	1479	2	Y	-0-		-0-	
01	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2	Y	-0-		-0-	
02	1595 N	1520	-0-	-75	-0-	1520	2	Y	-0-		-0-	
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506				
09	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2	Y	-0-		-0-	
10	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2	Y	-0-		-0-	
11	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2	Y	-0-		-0-	
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2	Y	-0-		-0-	
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2	Y	-0-		-0-	
*02	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2	Y	-0-		-0-	
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284				
09	3000 N	3053	-0-	53	53	3053	2	Y	-0-		-0-	
10	3100 N	3436	-0-	336	389	3436	2	Y	-0-		-0-	
11	3000 N	3256	-0-	256	645	3256	2	Y	-0-		-0-	
12	3869 X	3224	-0-	-645	-0-	3224	2	Y	-0-		-0-	
01	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	Y	-0-		-0-	
*02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	Y	-0-		-0-	
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430				
09	2190 X	1382	-0-	-808	-0-	1382	2	Y	-0-		-0-	
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-	



-----											
FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439	
M	O	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
-----											
09		3240 X	2705	-0-	-535	-0-	2705 2			Y	-0-
10		3348 X	2472	-0-	-876	-0-	2472 2			Y	-0-
11		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2			Y	-0-
12		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2			Y	-0-
01		2914 X	2604	-0-	-310	-0-	2604 2			Y	-0-
02		3132 X	2445	-0-	-687	-0-	2445 2			Y	-0-
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455	
09		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2			Y	-0-
10		1767 N	1651	-0-	-116	-0-	1651 2			Y	-0-
11		1890 N	1528	-0-	-362	-0-	1528 2			Y	-0-
12		2077 N	1195	-0-	-882	-0-	1195 2			Y	-0-
01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2			Y	-0-
*02		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2			Y	-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959	
09		840 X	723	-0-	-117	-0-	723 2			Y	-0-
10		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2			Y	-0-
11		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2			Y	-0-
12		868 X	625	-0-	-243	-0-	625 2			Y	-0-
01		868 X	810	-0-	-58	-0-	810 2			Y	-0-
02		812 X	374	-0-	-438	-0-	374 2			Y	-0-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413	
09		570 N	533	-0-	-37	-0-	533 2			Y	-0-
10		589 N	545	-0-	-44	-0-	545 2			Y	-0-
11		540 N	521	-0-	-19	-0-	521 2			Y	-0-
12		558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2			Y	-0-
01		558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2			Y	-0-
*02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2			Y	-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #:		4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426	
09		420 N	400	-0-	-20	-0-	400 2			Y	-0-
10		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2			Y	-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2			Y	-0-
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			Y	-0-
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			Y	-0-
*02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			Y	-0-
-----											
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610	
09		630 N	577	-0-	-53	-0-	577 2			N	-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-
11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2			N	-0-
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-
*02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2160 N	1791	-0-	-369	-0-	1791 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999			
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446			
09	1890 N	1673	-0-	-217	-0-	1673 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431			
09	1710 N	1398	-0-	-312	-0-	1398 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400			
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452			
09	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814 2		Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152716		COMPL. DATE		N/A							
		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8555		-		10419							
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8511		-		10452	
09	2010 N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2			Y	-0-				-0-
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-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8500		-		10375	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	97	-0-	97	-0-	107	2			Y	-0-				-0-
01	14B2 357 X	250	-0-	-107	-0-	250	2			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8467		-		9594	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347		PERF. 4753		-		4793	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858		PERF. 8738		-		10404	
09	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			Y	-0-				-0-
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8567		-		10434	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

-----																
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		3540 X	1762	-0-	-1778	-0-	1762	2			Y	-0-				-0-
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-
-----																
THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384																
09		14B2 EXT	1047	-0-	1047	2299	1047	2			Y	-0-				-0-
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-
-----																
EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621																
09		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2			Y	-0-				-0-
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-
-----																
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769																
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-				-0-
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-
-----																
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473																
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
-----																
MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854																
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-				-0-
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-
-----																
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824																
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				-0-
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-

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818		
09	3780 X	3750	-0-	-30	-0-	3750 2		N	-0-	22
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
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405		
09	3270 X	2827	-0-	-443	-0-	2827 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711		
09	2690 N	2615	-0-	-75	-0-	2615 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688		
09	540 N	516	-0-	-24	-0-	516 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
-----										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 169706		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

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 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
09	1560 N	1245	-0-	-315	-0-	1245 2	N	-0-		60
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
-----										
BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
-----										
HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987		
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668								
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
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-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223256		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225348		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228527		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
THOMPSON, C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 228537		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-



FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228662		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230188		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----														
EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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								
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232196		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822		
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
-----										
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792		
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
-----										
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233928		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
-----										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 233941		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
-----										
HUDSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337		
09	6840	X	5527	-0-	-1313	-0-	5527	2	N	-0-
10	7068	X	6193	-0-	-875	-0-	6193	2	N	-0-
11	6420	X	3740	-0-	-2680	-0-	3740	2	N	-0-
12	6634	X	2961	-0-	-3673	-0-	2961	2	N	-0-
01	6200	X	5311	-0-	-889	-0-	5311	2	N	-0-
02	5800	X	4176	-0-	-1624	-0-	4176	2	N	-0-

-----													
FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386													
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
-----													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342													
-----													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
-----													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
-----													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
-----													
09	1440	N	355	-0-	-1085	-0-	355	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089													
-----													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
-----													
09	3000	N	3042	-0-	42	42	3042	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3229	-0-	129	171	3229	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3173	-0-	173	344	3173	2	Y	-0-			-0-
12	3660	X	3316	-0-	-344	-0-	3316	2	Y	-0-			-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	Y	-0-			-0-
*02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	273886	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	13193	PERF. 8618 - 9020
M	O	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	
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	275561	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	12358	PERF. 8564 - 9002
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CRAIG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275740	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	13054	PERF. 8577 - 9010
09	20880 X	18174	-0-	-2706	-0-	18174	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	276295	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10638 - 10659
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
-----											
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
09	19110 X	-0-	-0-	-19110	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
PREWITT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059500	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12266 - 12522
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

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
09	3480	X	53	-0-	-3427	-0-	53	2	N	-0-			-0-		
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-		

VANGUARD OPERATING, LLC										881585			CNTY: VAN ZANDT		
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12665 - 12944
09	1830	X	2	-0-	-1828	-0-	2	3	N	-0-			-0-		
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-		

FRUITVALE GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE 04/10/1979	TOTAL DEPTH 13720	PERF.13654 - 13700
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-		
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-		

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID -> 092886	COMPL. DATE 03/05/1981	TOTAL DEPTH 13752	PERF.13258 - 13422
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
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-		

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
09	93300	X	22949	-0-	-70351	-0-	22949	3	N	-0-			-0-		
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-		

FRUITVALE, S. (SMACKOVER)		//CONT.//		33143 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585							
COX, AVA ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222 - 12552
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
09		3210 X	271	-0-	-2939	-0-	271 3	N	-0-		-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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
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
09		240 X	203	-0-	-37	-0-	203 2	N	-0-		-0-
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-

KATHLEEN				1	RRCID ->	199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3692 - 3734
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
09		3000 X	2696	-0-	-304	-0-	2696 2	N	-0-		-0-
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-

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
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
09		750 X	113	-0-	-637	-0-	11 1	102 2	N	-0-	-0-
10		744 X	191	-0-	-553	-0-	13 1	178 2	N	-0-	-0-
11		540 X	436	-0-	-104	-0-	38 1	398 2	N	-0-	-0-
12		558 X	362	-0-	-196	-0-	28 1	334 2	N	-0-	-0-
01		331 X	331	-0-	-0-	-0-	26 1	305 2	N	-0-	-0-
*02		311 X	311	-0-	-0-	-0-	35 1	276 2	N	-0-	-0-

SIXAR				1	RRCID ->	190848	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12580 - 13296
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
09		960 X	271	-0-	-689	-0-	25 1	246 2	N	-0-	-0-
10		1023 X	359	-0-	-664	-0-	24 1	335 2	N	-0-	-0-
11		990 X	737	-0-	-253	-0-	65 1	672 2	N	-0-	-0-
12		1023 X	836	-0-	-187	-0-	64 1	772 2	N	-0-	-0-
01		836 X	836	-0-	-0-	-0-	67 1	769 2	N	-0-	-0-
*02		789 X	789	-0-	-0-	-0-	88 1	701 2	N	-0-	-0-

GARBY (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
DICKENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12837 - 12888		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	1800 X	517	-0-	-1283	-0-	48	1	469	2	N	-0-	
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-	
-----												
DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13075		PERF.12738 - 12748		
09	2760 X	617	-0-	-2143	-0-	58	1	559	2	N	-0-	
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-	
-----												
MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13877 - 13885		
09	900 X	194	-0-	-706	-0-	18	1	176	2	N	-0-	
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-	
-----												
DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12985		PERF.12202 - 12715		
09	1200 X	299	-0-	-901	-0-	28	1	271	2	N	-0-	
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-	
-----												
DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12786 - 12843		
09	3180 X	437	-0-	-2743	-0-	41	1	394	2	N	2	
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	-0-	
12	3224 X	2964	-0-	-260	-0-	228	1	2736	2	N	-0-	
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	234	1	2691	2	N	-0-	
02	1073 X	10	-0-	-1063	-0-	1	1	9	2	N	-0-	
-----												
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
CANNAAE		WELL #: 1		RRCID -> 222745		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11398 - 11870		
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
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-	



-----												
GINGER (SMACKOVER)												
VANGUARD OPERATING, LLC												
GINGER GAS UNIT III												
34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS												
881585												
WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121												
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
-----												
09		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
GINGER GAS UNIT III												
WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170												
09		11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	11672 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
GINGER, S.E. (SMACKOVER)												
SND OPERATING, L.L.C.												
JENKINS												
34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS												
797127												
WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420												
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
VANGUARD OPERATING, LLC												
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1												
881585												
WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
HUDDLESTON, C. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206												
09		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----												
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402												
09		21210 X	9623	-0-	-11587	-0-	9623 3		N	-0-		-0-
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-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.// 34979 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11736 - 12142			
M	O	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
09	39960 X	16519	-0-	-23441	-0-	16519	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	45998 X	45998	-0-	-0-	-0-	45998	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	46807 X	46807	-0-	-0-	-0-	46807	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	44982 X	44982	-0-	-0-	-0-	44982	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	45928 X	45928	-0-	-0-	-0-	45928	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	45240 X	41087	-0-	-4153	-0-	41087	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 138968		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12092 - 12458			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
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-
-----													
HUDDLESTON, C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 142101		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11983 - 12494			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
HOPKINS, G.C. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 147719		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11734 - 12188			
09	13920 X	7079	-0-	-6841	-0-	7079	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	16894 X	16894	-0-	-0-	-0-	16894	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15910 X	15910	-0-	-0-	-0-	15910	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	15521	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15138 X	14635	-0-	-503	-0-	14635	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
HUDDLESTON, C.L.		WELL #: 3		RRCID -> 240268		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11942 - 12200			
09	450 N	13	-0-	-437	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744 N	45	-0-	-699	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 N	283	-0-	-407	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) BROOKS PETROLEUM COMPANY BALL ESTATE		35810 500 097323		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
WELL #:		1		RRCID -> 189849		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382								
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
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
JACK RUSSELL OIL, LLC GOODE UNIT 1		428008		WELL #:		1		RRCID -> 185184		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 12597		PERF.12254 - 12337		
09	2310 X	1971	-0-	-339	-0-	1971	1			N	-0-					123
10	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	1			N	-0-					123
11	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					123
12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1			N	-0-					123
01	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					123
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-					N	NO RPT					123
GOODE UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 185679		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12096		PERF.11683 - 11934				
09	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	1			N	-0-					36
10	1767 X	1686	-0-	-81	-0-	1686	1			N	-0-					36
11	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	1			N	-0-					36
12	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	1			N	-0-					36
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					36
02	2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					N	NO RPT					36
GOODE UNIT 4		WELL #:		1		RRCID -> 187699		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13040		PERF.12656 - 12859				
09	1050 X	1049	-0-	-1	-0-	1049	1			N	-0-					76
10	1085 X	970	-0-	-115	-0-	970	1			N	-0-					76
11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	1			N	-0-					76
12	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					76
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					76
02	1015 X	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT					76
GOODE UNIT 6		WELL #:		1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091		PERF.11702 - 11888				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
GOODE UNIT 7		WELL #:		1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175		PERF.11627 - 12013				
09	DLQ G-10	3423	-0-	3423	3965	3423	1			Y	-0-					13
10	DLQ G-10	3295	-0-	3295	7260	3295	1			Y	-0-					13
11	10202 X	2942	-0-	-7260	-0-	2942	1			Y	-0-					13
12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	1			Y	-0-					13
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					13
02	3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-					Y	NO RPT					13

-----															
GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008															
GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110															
M	O	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
-----															
09	DLQ	G-10	2580	-0-	2580	2887	2580	1			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2446	-0-	2446	5333	2446	1			Y	-0-			-0-
11		7586 X	2253	-0-	-5333	-0-	2253	1			Y	-0-			-0-
12		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	1			Y	-0-			-0-
01		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946															
09		2880 X	2529	-0-	-351	-0-	2529	1			N	-0-			12
10		2976 X	1986	-0-	-990	-0-	1986	1			N	-0-			12
11		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	1			N	-0-			12
12		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	1			N	-0-			12
01		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			12
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT			12
-----															
GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669															
09		2340 X	906	-0-	-1434	-0-	906	1			N	-0-			12
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		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			12
02		2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					N	NO RPT			12
-----															
GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488															
09		1440 X	1131	-0-	-309	-0-	1131	1			N	-0-			36
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			36
02		1102 X	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT			36
-----															
GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841															
09	DLQ	G-10	1183	-0-	1183	5849	1183	1			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		1131 X	NO RPT	-0-	-1131	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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															
09		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			52
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008										
HILL-GOODE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205015	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	12422	- 12646	
09	1560 X	1533	-0-	-27	-0-	1533	1		N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	1479 X	NO RPT	-0-	-1479	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	12484	- 12498	
09	2130 X	1761	-0-	-369	-0-	1761	1		N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	1711 X	NO RPT	-0-	-1711	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	12019	- 12031	
09	DLQ G-10	665	-0-	665	957	665	1		Y	-0-			279	
10	DLQ G-10	857	-0-	857	1814	857	1		Y	-0-			279	
11	2900 N	1090	-0-	-1810	4	1090	1		Y	-0-			279	
12	1762 N	1758	-0-	-4	-0-	1758	1		Y	-0-			279	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			279	
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-				Y	NO RPT			279	
-----														
GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	11896	- 11908	
09	DLQ G-10	3491	-0-	3491	20951	3491	1		Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	2171	-0-	2171	23122	2171	1		Y	-0-			-0-	
11	24690 X	1568	-0-	-23122	-0-	1568	1		Y	-0-			-0-	
12	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	1		Y	-0-			-0-	
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	11732	- 11836	
09	DLQ G-10	1521	-0-	1521	9986	1521	1		Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	1279	-0-	1279	11265	1279	1		Y	-0-			-0-	
11	2900 N	1818	-0-	-1082	10183	1818	1		Y	-0-			-0-	
12	3100 N	1483	-0-	-1617	8566	1483	1		Y	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8566				Y	NO RPT			-0-	
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	6797				Y	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	
09	8760	6480	-0-	-2280	-0-	6480	2		N	-0-			-0-	
10	8866 #	7623	-0-	-1243	-0-	7623	2		N	-0-			-0-	
11	7620 #	6362	-0-	-1258	-0-	6362	2		N	-0-			-0-	
12	7564 #	3554	-0-	-4010	-0-	3554	2		N	-0-			-0-	
01	7626 #	3037	-0-	-4589	-0-	3037	2		N	-0-			-0-	
*02	7550 R	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753  
 REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1590 X	1010	-0-	-580	-0-	1010 2	N	-0-			46
10		1364 X	966	-0-	-398	-0-	966 2	N	-0-			46
11		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-		N	-0-			46
12		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-			46
01		1457 X	79	-0-	-1378	-0-	79 2	N	-0-			46
02		986 X	-0-	-0-	-986	-0-		N	-0-			46

XTO ENERGY INC. 945936  
 HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	39 1 73 9	813 2 Y	66	66 1		59
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	30 1	682 2 Y	-0-	51 1		8
11		780 N	135	-0-	-645	-0-	6 1	129 2 Y	-0-			8
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-		Y	-0-			8
01		775 N	113	-0-	-662	-0-	7 1	106 2 Y	-0-			8
*02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	50 1	893 2 Y	-0-			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

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

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

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HAROLD D. ORR (NAVARRO)  
ARLEDGE, TERRY  
MERVISH

39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON  
030801

WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAVE HEART RESOURCES, INC.  
PASNIK

089801  
WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PASNIK

WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOWLER

WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARP CHURCH (BOSSIER)  
VALENCE OPERATING COMPANY  
BONNER "A"

39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
881167

WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

09		300 N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					-0-
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-

HAYDEN LAKE (BOSSIER)  
COVEY PARK OPERATING LLC  
GRESHAM TRUST

39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
182847

WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

09		7555 X	7555	-0-	-0- B	-0-	7553	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10		7411 X	7411	-0-	-0- B	-0-	7410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		1091 X	1091	-0-	-0- B	-0-	1090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12		595 X	595	-0-	-0- B	-0-	594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		705 X	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02		522 X	262	-0-	-260 B	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER)		39775 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060			
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
09	32941 X	32941	-0-	-0-	B	-0-	32939 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	27588 X	27588	-0-	-0-	B	-0-	27586 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	25077 X	25077	-0-	-0-	B	-0-	25075 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12	23614 X	23614	-0-	-0-	B	-0-	23612 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	26832 X	26832	-0-	-0-	B	-0-	26831 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*02	22941 X	22941	-0-	-0-	B	-0-	22940 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			
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
09	4530	4388	-0-	-142	-0-	132 1	4256 2	N	-0-		-0-	
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-	

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	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
09	14292 R	14292	-0-	-0-	-0-	14292 3		N	-0-		-0-	
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-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
AMX ENERGY, INC.		020538										
REED		WELL #: 1		RRCID -> 254992		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220			
M	O	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
09	DLQ G-10	7950	-0-	7950	16206	7950 2		N	-0-		-0-	
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-	

COVEY PARK OPERATING LLC		182847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON			
AMANDA ROSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230153		COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008			
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
09	14280 X	13264	-0-	-1016	-0-	13264 2		N	-0-		-0-	
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	-0-		-0-	
01	14322 X	13701	-0-	-621	-0-	13701 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
02	12905 X	12645	-0-	-260	-0-	12645 2		N	-0-		-0-	

CHANEY, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241588		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150			
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
09	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475 2		N	-0-		-0-	
10	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3898 2	1 9	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-	



HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
LANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 241838		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933			
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
09	92490 X	80451	-0-	-12039	-0-	80450	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	95573 X	87330	-0-	-8243	-0-	87329	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	92490 X	79680	-0-	-12810	-0-	79679	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12	95573 X	83567	-0-	-12006	-0-	83566	2	1 9 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	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
CAMP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838			
09	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
CARR, A. D. A		WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654			
09	69448 X	69448	-0-	-0-	-0-	69431	2	17 9 N	15	15 8	-0-
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-
-----											
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579			
09	39032 X	39032	-0-	-0-	-0-	39029	2	3 9 N	3	3 8	-0-
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-
-----											
SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952			
09	210 N	-0-	-0-	-210	-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	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468			
09	T. A.	6167	-0-	6167	6549	6165	2	2 9 N	2	2 8	-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847											
SUBLETT		WELL #:		1	RRCID ->	252864	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	15391 - 15952			
M	O	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
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-

INGRAM ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252867	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	17902	PERF.	16314 - 17112
09	3000	N	12511	-0-	9511	22805	12511	2		N	-0-	-0-
10	33683	X	10878	-0-	-22805		10878	2		N	-0-	-0-
11	7136	X	7136	-0-	-0-		7136	2		N	-0-	-0-
12	10837	X	10837	-0-	-0-		10837	2		N	-0-	-0-
01	10605	X	10605	-0-	-0-		10605	2		N	-0-	-0-
*02	9286	X	9286	-0-	-0-		9286	2		N	-0-	-0-

DCR		WELL #:		1	RRCID ->	253072	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	18503	PERF.	16627 - 17470
09	29010	X	25449	-0-	-3561	-0-	25448	2	1	9	N	1 8 -0-
10	31245	X	31245	-0-	-0-	-0-	31245	2		N	-0-	-0-
11	29010	X	27176	-0-	-1834	-0-	27175	2	1	9	N	1 8 -0-
12	28954	X	28105	-0-	-849	-0-	28104	2	1	9	N	1 8 -0-
01	29977	X	26085	-0-	-3892	-0-	26085	2		N	-0-	-0-
*02	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	24712	2	1	9	N	1 8 -0-

CARR, A. D. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	253130	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	18400	PERF.	15124 - 17992
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	256026	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	17200 - 17732
09	63390	X	56449	-0-	-6941	-0-	56448	2	1	9	N	1 8 -0-
10	65503	X	55549	-0-	-9954	-0-	55548	2	1	9	N	1 8 -0-
11	63390	X	52402	-0-	-10988	-0-	52401	2	1	9	N	1 8 -0-
12	58342	X	46593	-0-	-11749	-0-	46592	2	1	9	N	1 8 -0-
01	58342	X	53917	-0-	-4425	-0-	53917	2		N	-0-	-0-
*02	50767	X	50767	-0-	-0-	-0-	50766	2	1	9	N	1 8 -0-

NAVASOT		WELL #:		1	RRCID ->	256038	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	18050	PERF.	17116 - 17558
09	42225	X	42225	-0-	-0-	-0-	42224	2	1	9	N	1 8 -0-
10	49855	X	49855	-0-	-0-	-0-	49854	2	1	9	N	1 8 -0-
11	34976	X	34976	-0-	-0-	-0-	34976	2		N	-0-	-0-
12	39848	X	39848	-0-	-0-	-0-	39847	2	1	9	N	1 8 -0-
01	46798	X	46798	-0-	-0-	-0-	46797	2	1	9	N	1 8 -0-
*02	43986	X	43986	-0-	-0-	-0-	43985	2	1	9	N	1 8 -0-

LILLY HOPPESS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	256039	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.	15981 - 18045
09	68480	X	68480	-0-	-0-	-0-	68479	2	1	9	N	1 8 -0-
10	67921	X	65656	-0-	-2265	-0-	65655	2	1	9	N	1 8 -0-
11	66480	X	66480	-0-	-0-	-0-	66479	2	1	9	N	1 8 -0-
12	71672	X	71672	-0-	-0-	-0-	71671	2	1	9	N	1 8 -0-
01	70773	X	41583	-0-	-29190	-0-	41583	2		N	-0-	-0-
*02	49214	X	49214	-0-	-0-	-0-	49213	2	1	9	N	1 8 -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009			TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
09	33960 X	32923	-0-	-1037	-0-	32922	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	35123 X	30003	-0-	-5120	-0-	30002	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	33990 X	28223	-0-	-5767	-0-	28222	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	35123 X	29009	-0-	-6114	-0-	29008	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	34007 X	27840	-0-	-6167	-0-	27839	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*02	42634 X	42634	-0-	-0-	-0-	42633	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			
09	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11563	2	29 9	N	26	26 8	-0-
10	775 X	332	-0-	-443	-0-	332	2		N	-0-		-0-
11	750 X	74	-0-	-676	-0-	73	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	775 X	13	-0-	-762	-0-	12	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	775 X	3	-0-	-772	-0-	3	2		N	-0-		-0-
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-				N	1	1 8	-0-
-----												
NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687			
09	70560 X	17348	-0-	-53212	-0-	17347	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009			TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380			
09	63589 X	63589	-0-	-0-	-0-	63588	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824			
09	52136 X	52136	-0-	-0-	-0-	52135	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352			
09	20856 X	20856	-0-	-0-	-0-	20856	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046			
09	2070 N	1990	-0-	-80	-0-	1989	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847  
 CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

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
09	37592 X	37592	-0-	-0-	-0-	37591 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

09	66600 X	61204	-0-	-5396	-0-	61203 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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			-0-			-0-
02	61915 X	52556	-0-	-9359	-0-	52555 2	1 9	N	1	1 8		-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

09	100050 X	95511	-0-	-4539	-0-	95510 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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			-0-			-0-
02	92336 X	91276	-0-	-1060	-0-	91275 2	1 9	N	1	1 8		-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

09	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	20422 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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			-0-			-0-
*02	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	15795 2	1 9	N	1	1 8		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

09	90664 X	90664	-0-	-0-	-0-	90663 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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			-0-			-0-
02	87638 X	79156	-0-	-8482	-0-	79155 2	1 9	N	1	1 8		-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

09	41790 X	33028	-0-	-8762	-0-	33027 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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			-0-			-0-
02	31929 X	29331	-0-	-2598	-0-	29330 2	1 9	N	1	1 8		-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

09	28680 X	27100	-0-	-1580	-0-	27100 2			-0-			-0-
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			-0-			-0-
02	26361 X	24666	-0-	-1695	-0-	24665 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											
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221				COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 18350	PERF.17942 - 17948	
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	
09	93570	X	66948	-0-	-26622	-0-	66947	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

  

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261273				COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 18400	PERF.18124 - 18136	
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

  

NCC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261732				COMPL. DATE 10/02/2010			TOTAL DEPTH 18500	PERF.17592 - 18015	
09	42150	X	35659	-0-	-6491	-0-	35658	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

  

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733				COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 18250	PERF.17688 - 18202	
09	64770	X	62472	-0-	-2298	-0-	62471	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

  

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886				COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 18000	PERF.15734 - 17508	
09	53850	X	51792	-0-	-2058	-0-	51792	2		N	-0-		-0-
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-

  

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516				COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 18330	PERF.18268 - 18274	
09	59310	X	58237	-0-	-1073	-0-	58236	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

  

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718				COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 17404	PERF.17362 - 17384	
09	66960	X	27176	-0-	-39784	-0-	27175	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847  
 CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

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
09	10950 X	1484	-0-	-9466	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

09	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-			N	1	1 8		-0-
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-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

09	9390 X	8315	-0-	-1075	-0-	8315 2		N	-0-			-0-
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-

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP THEISS WELL #: 1 RRCID -> 251869 251869 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

*03	310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2		N	-0-			115
*04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			115
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			115
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			115
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			115
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
*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

FOSSIL OPERATING, INC. 278846  
 FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

09	3000 X	2756	-0-	-244	-0-	2756 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2900	-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

09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
FOSSIL OPERATING, INC.		//CONT.// 278846								
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205		
M	O	GAS 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
09	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	960 1	9529 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-10150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FOSSIL GREER		WELL #: 1		RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397		
09	17310 X	15754	-0-	-1556	-0-	15754 2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-22417	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962		
09	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	14423 2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-7627	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566		
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-	-0-
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	1479 X	NO RPT	-0-	-1479	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621		
09	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	10215 2		N	-0-	-0-
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	7395 X	NO RPT	-0-	-7395	-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		
09	17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	825 1	16500 2	N	-0-	-0-
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	14210 X	NO RPT	-0-	-14210	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830		
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-2523	-0-			N	NO RPT	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)												CNTY: LEON	
FOSSIL OPERATING, INC.													
FOSSIL LONE OAK RANCH													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
//CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 278846													
WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076													
09	10380 X		5316	-0-	-5064	-0-	1650 1	3666 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-10933	-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													
09	12300 X		11661	-0-	-639	-0-	11661 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-12238	-0-			N	NO RPT			-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520													
09	56790 X		41259	-0-	-15531	-0-	41259 2		N	-0-			-0-
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	54926 X	NO RPT		-0-	-54926	-0-			N	NO RPT			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604													
09	57270 X		32533	-0-	-24737	-0-	32533 2		N	-0-			-0-
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	57478 X	NO RPT		-0-	-57478	-0-			N	NO RPT			-0-
FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004													
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
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	928 X	NO RPT		-0-	-928	-0-			N	NO RPT			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355													
09	17520 X		11655	-0-	-5865	-0-	11655 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT		-0-	-31784	-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													
09	48060 X		37315	-0-	-10745	-0-	37315 2		N	-0-			-0-
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	46719 X	NO RPT		-0-	-46719	-0-			N	NO RPT			-0-



HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846  
 FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	39060 X	32630	-0-	-6430	-0-	32630	2				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-36830	-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

09	38310 X	37650	-0-	-660	-0-	37650	2				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-34191	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	232 N	NO RPT	-0-	-232	-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

09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1160	-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

09	7710 X	7448	-0-	-262	-0-	13	1	7435	2		N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
BLACK, F. E.				WELL #:	1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230	PERF.16616 - 19006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		540 N	206	-0-	-334	-0-	2 1	204 2		N	-0-		-0-
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
-----													
SND OPERATING, L.L.C.				797127						CNTY: LEON			
LION HEART				WELL #:	1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.16956 - 18314	
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976						CNTY: LEON			
RAINBOLT RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16302 - 16760	
*09		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772 2			N	-0-		-0-
*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-
-----													
CHANEY				WELL #:	1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600	PERF.16532 - 17003	
*09		1860 X	405	-0-	-1455	-0-	405 2			N	-0-		-0-
*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-
-----													
RAINBOLT RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939	PERF.16920 - 17796	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
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-
-----													
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	
09		12270 X	10226	-0-	-2044	-0-	825 1	9401 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-9976	-0-				N	NO RPT		-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)		//CONT.//		41515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
FOSSIL OPERATING, INC.		//CONT.//		278846											
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.	13363 - 15126			
M	O	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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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			
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	955	1	7521	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7250	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HILLTOP RESORT (PETTET)				41515 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON					
FOSSIL OPERATING, INC.				278846											
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	14658	PERF.	10244 - 10252			
09	3420	#	3355	-0-	-65	-0-	1050	1	2305	2	N	-0-			-0-
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	#	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT			40
-----															
HOLLMAN (7777)				42227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
PINNERGY, LTD.				665701											
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	105952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12307	PERF.	4044 - 4148			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
TEXANA OPERATING COMPANY				844253											
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7777 - 7792			
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	3	1	2343	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)				44580 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415											
CARPENTER, BH B		WELL #:		1	RRCID ->	110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3728 - 3736			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
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

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	324 1	175 2	N	-0-	7 7	6
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

LINN OPERATING, INC. 501545  
 MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

09	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	315 1	3358 2	N	7		29
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

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
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-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356  
 CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		13
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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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	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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*12	0 W	4359	-0-	4359 B	4359	4359 3		N	-0-		-0-
*01	T. A.	4340	-0-	4340 B	8699	4340 3		N	-0-		-0-
02	T. A.	4150	-0-	4150 B	12849	4150 3		N	-0-		-0-

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.		46335 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
		WELL #:	1	RRCID ->	064307	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9502 - 9590			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		570 N	550	-0-	-20	-0-	550 3			N	-0-			84
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

HELMCAMP		WELL #:	1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9596 - 9649			
09		210 N	145	-0-	-65	-0-	145 3			N	-0-			166
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	10	9	N	9			175
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	144 3	56	9	N	51	172	1	54

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9516 - 9621			
09		570 N	341	-0-	-229	-0-	341 3			N	-0-			54
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

GUINN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	198625	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	9567 - 9765			
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-			67
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

RAMTEX ENERGY LLC BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9461 - 9802			
09		2400 N	2264	-0-	-136	-0-	272 1	1992	2	Y	-0-			33
10		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	350 1	2573	2	Y	-0-			33
11		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	299 1	2194	2	Y	-0-			33
12		1426 X	727	-0-	-699	-0-	87 1	640	2	Y	-0-			33
01		1426 X	578	-0-	-848	-0-	69 1	509	2	Y	-0-			33
02		1218 X	460	-0-	-758	-0-	55 1	405	2	Y	-0-			33

BOSLEY, VERNON		WELL #:	1	RRCID ->	123541	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9290 - 9550			
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	129 1	947	2	Y	10			89
							11 9							
10		1302 N	1187	-0-	-115	-0-	141 1	1040	2	Y	5			94
							6 9							
11		1350 N	381	-0-	-969	-0-	45 1	328	2	Y	7			101
							8 9							
12		1116 N	793	-0-	-323	-0-	95 1	694	2	Y	4			105
							4 9							
01		1178 N	912	-0-	-266	-0-	108 1	794	2	Y	9			114
							10 9							
*02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	72 1	532	2	Y	-0-			114

JEWETT (PETTIT)		//CONT.// 46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225									
CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803		
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	
09	630 N	404	-0-	-226	-0-	48 1	352 2	N	4	34	
						4 9					
10	651 N	542	-0-	-109	-0-	65 1	477 2	N	-0-	34	
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	75 1	548 2	N	-0-	34	
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	113 1	826 2	N	-0-	34	
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	95 1	698 2	N	-0-	34	
02	609 N	442	-0-	-167	-0-	53 1	389 2	N	-0-	34	
-----											
CLUTE		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800		
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	5 1	35 2	N	-0-	44	
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	
						11 9					
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	64 1	467 2	N	8	62	
						9 9					
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	61 1	444 2	N	6	68	
						7 9					
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	49 1	362 2	N	-0-	68	
-----											
SCOTT, A. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750		
09	960 N	545	-0-	-415	-0-	65 1	480 2	N	-0-	54	
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	
						23 9					
-----											
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770		
09	2010 N	1625	-0-	-385	-0-	195 1	1430 2	N	-0-	25	
10	3100 X	1819	-0-	-1281	-0-	218 1	1598 2	N	3	28	
						3 9					
11	3000 X	1698	-0-	-1302	-0-	203 1	1487 2	N	7	35	
						8 9					
12	3100 X	1086	-0-	-2014	-0-	130 1	953 2	N	3	38	
						3 9					
01	1829 X	938	-0-	-891	-0-	112 1	820 2	N	5	43	
						6 9					
02	1711 X	610	-0-	-1101	-0-	73 1	537 2	N	-0-	43	
-----											
CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789		
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	23 1	169 2	N	-0-	18	
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	
-----											
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784		
09	1530 N	571	-0-	-959	-0-	68 1	503 2	N	-0-	27	
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	

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225  
 BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

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
09	480 N	267	-0-	-213	-0-	32	1	235	2	N	-0-		29
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

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

09	720 N	523	-0-	-197	-0-	63	1	460	2	N	-0-		30
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

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936  
 PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GUINN GAS UNIT		46335 600 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		WELL #:	1	RRCID ->	101087	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10073 - 10306		
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
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-			191
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
-----												
HELMCAMP		WELL #:	2	RRCID ->	167187	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10193 - 10322		
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-			78
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
-----												
SHARP, A. L.		WELL #:	2	RRCID ->	170581	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10148 - 10359		
09		2370 X	132	-0-	-2238	-0-	132 3	N	-0-			27
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
-----												
HARCROW, S		WELL #:	1	RRCID ->	170847	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9647 - 9771		
09		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-		N	-0-			-0-
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-
-----												
GUINN		WELL #:	2	RRCID ->	173168	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10214 - 10424		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
HILL, A. G.		WELL #:	3	RRCID ->	177220	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	10515	PERF.10397 - 10485		
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-			64
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
-----												
MONTGOMERY, J. R.		WELL #:	2	RRCID ->	189503	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	10595	PERF.10450 - 10552		
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-			114
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



JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
09		2134	N	2134	-0-	-0-	2134	3	N	-0-			200
10		2175	N	2175	-0-	-0-	2175	3	N	-0-			200
11		2363	N	2363	-0-	-0-	2363	3	N	-0-			200
12		2378	N	2378	-0-	-0-	2378	3	N	-0-			200
01		2170	N	2121	-0-	-49	2121	3	N	-0-			200
02		2262	N	2000	-0-	-262	2000	3	N	-0-			200
-----													
HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370					
09		3690	X	2692	-0-	-998	2692	3	N	-0-			164
10		3503	X	2579	-0-	-924	2579	3	N	-0-			164
11		3150	X	1887	-0-	-1263	1887	3	N	-0-			164
12		3255	X	2109	-0-	-1146	2109	3	N	-0-			164
01		2821	X	2495	-0-	-326	2495	3	N	-0-			164
02	DLQ	G-10		2178	-0-		2178	3	N	-0-			164
-----													
HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396					
09		1320	N	1128	-0-	-192	1128	3	N	-0-			260
10		891	N	891	-0-	-0-	891	3	N	-0-			260
11		1230	N	916	-0-	-314	916	3	N	-0-			260
12		720	N	720	-0-	-0-	720	3	N	-0-			260
01		989	N	989	-0-	-0-	989	3	N	-0-			260
*02		1086	N	1086	-0-	-0-	991	3	N	86	95	9	346
-----													
SHARP, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387					
09		4492	X	4492	-0-	-0-	4492	3	N	-0-			109
10		3967	X	3967	-0-	-0-	3967	3	N	-0-			109
11		4098	X	4098	-0-	-0-	4098	3	N	-0-			109
12		4153	X	4153	-0-	-0-	4153	3	N	-0-			109
01		3069	X	3035	-0-	-34	3035	3	N	-0-			109
*02		2983	X	2983	-0-	-0-	2983	3	N	-0-			109
-----													
HELMCAMP		WELL #: 6		RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314					
09		3834	X	3834	-0-	-0-	3834	3	N	-0-			203
10		3290	X	3290	-0-	-0-	3290	3	N	-0-			203
11		2600	X	2600	-0-	-0-	2598	3	N	2	177	1	28
12		3209	X	3209	-0-	-0-	3202	3	N	6	7	9	34
01		2776	X	2776	-0-	-0-	2719	3	N	52	57	9	86
*02		2651	X	2651	-0-	-0-	2639	3	N	11	12	9	97
-----													
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271269		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327					
09		4620	X	3456	-0-	-1164	3456	3	N	-0-			252
10		3596	X	2700	-0-	-896	2700	3	N	-0-			252
11		2910	X	2785	-0-	-125	2783	3	N	2	2	9	254
12		3007	X	2852	-0-	-155	2852	3	N	-0-			254
01		3565	X	2565	-0-	-1000	2558	3	N	6	7	9	260
02	DLQ	G-10		2381	-0-		2381	3	N	24	26	9	115
-----													
HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 272080		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450					
09		6002	X	6002	-0-	-0-	6002	3	N	-0-			303
10		5822	X	5822	-0-	-0-	5822	3	N	-0-			303
11		5159	X	5159	-0-	-0-	5159	3	N	-0-			303
12		4960	X	3709	-0-	-1251	3709	3	N	-0-			303
01		4984	X	4984	-0-	-0-	4984	3	N	-0-			303
02	DLQ	G-10		3581	-0-		3581	3	N	-0-			303

-----												
JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870							
SHARP, A. L.			WELL #:		4	RRCID -> 272081			COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09		6300 X	3903	-0-	-2397	-0-		3903	3			203
10		6510 X	3289	-0-	-3221	-0-		3289	3			203
11		6300 X	3106	-0-	-3194	-0-		3106	3			203
12		4402 X	3550	-0-	-852	-0-		3528	3	22	9	223
01		4402 X	2666	-0-	-1736	-0-		2658	3	8	9	230
02	DLQ	G-10	3809	-0-	3809	3809		3624	3	185	9	218
-----												
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 273296			COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330	
09		4830 X	3453	-0-	-1377	-0-		3453	3			171
10		4991 X	3297	-0-	-1694	-0-		3297	3			171
11		4620 X	3602	-0-	-1018	-0-		3565	3	37	9	205
12		4340 X	3624	-0-	-716	-0-		3624	3			205
01		3968 X	3221	-0-	-747	-0-		3210	3	11	9	215
02	DLQ	G-10	2880	-0-	2880	2880		2824	3	56	9	84
-----												
SHARP, A. L.			WELL #:		5	RRCID -> 273314			COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322	
09		5010 X	3838	-0-	-1172	-0-		3838	3			150
10		5053 X	3780	-0-	-1273	-0-		3663	3	117	9	69
11		4560 X	4089	-0-	-471	-0-		4070	3	19	9	86
12		4185 X	3532	-0-	-653	-0-		3517	3	15	9	100
01		4154 X	3005	-0-	-1149	-0-		2982	3	23	9	121
02	DLQ	G-10	3612	-0-	3612	3612		3379	3	233	9	146
-----												
GUINN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 274203			COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474	
09		660 N	454	-0-	-206	-0-		454	3			81
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	3			81
11		480 N	447	-0-	-33	-0-		447	3			81
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3			81
01		434 N	385	-0-	-49	-0-		385	3			81
02		435 N	337	-0-	-98	-0-		337	3			81
-----												
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143									
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 117689			COMPL. DATE 07/25/1985		TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
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-
-----												
CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		1-T	RRCID -> 136008			COMPL. DATE 08/16/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2670 X	2516	-0-	-154	-0-	-0-	2514	2	2	9	Y	2				122
10	2728 X	2103	-0-	-625	-0-	-0-	2097	2	6	9	Y	5				127
11	2640 X	1509	-0-	-1131	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-				127
12	2728 X	1748	-0-	-980	-0-	-0-	1745	2	3	9	Y	3				130
01	2666 X	1178	-0-	-1488	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-				130
02	2436 X	567	-0-	-1869	-0-	-0-	567	2			Y	-0-				130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

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-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

09	960 X	400	-0-	-560	-0-	-0-	400	2			Y	-0-				52
10	992 X	710	-0-	-282	-0-	-0-	710	2			Y	-0-				52
11	870 X	528	-0-	-342	-0-	-0-	528	2			Y	-0-				52
12	868 X	529	-0-	-339	-0-	-0-	529	2			Y	-0-				52
01	713 X	649	-0-	-64	-0-	-0-	649	2			Y	-0-				52
02	667 X	315	-0-	-352	-0-	-0-	315	2			Y	-0-				52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	2896	2	Y	-0-				109
10	3224 X	3136	-0-	-88	-0-	-0-	279	1	2857	2	Y	-0-				109
11	3120 X	2938	-0-	-182	-0-	-0-	270	1	2668	2	Y	-0-				109
12	3286 X	2995	-0-	-291	-0-	-0-	279	1	2716	2	Y	-0-				109
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	3048	2	Y	1				110
02	3074 X	2589	-0-	-485	-0-	-0-	261	1	2328	2	Y	-0-				110

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

09	3510 X	3163	-0-	-347	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-				27
10	3596 X	3343	-0-	-253	-0-	-0-	3343	2			Y	-0-				27
11	3450 X	3163	-0-	-287	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-				27
12	3503 X	3261	-0-	-242	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-				27
01	3379 X	3285	-0-	-94	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-				27
02	3132 X	3128	-0-	-4	-0-	-0-	3128	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

09	3120 X	2885	-0-	-235	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-				27
10	3131 X	2837	-0-	-294	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-				27
11	2910 X	2677	-0-	-233	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-				27
12	3007 X	2704	-0-	-303	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-				27
01	3007 X	2394	-0-	-613	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-				27
02	2784 X	2480	-0-	-304	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-				27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1188	-0-	-522	-0-	1188	2			Y	-0-					55
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-					Y	-0-					55
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					72
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

09	6090	X	5669	-0-	-421	-0-	5667	2	2	9	Y	2					82
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

09	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	3116	2	3	9	Y	3	1	8			35
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

09	2310	X	2243	-0-	-67	-0-	2243	2			Y	-0-					37
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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

09	1320	X	789	-0-	-531	-0-	789	2			Y	-0-					65
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

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

09	4770	X	4503	-0-	-267	-0-	4494	2	9	9	Y	8					65
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

-----												
JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001												
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
-----												
09		4860 X	4259	-0-	-601	-0-	4248 2	11 9	Y	10		79
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
-----												
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020												
09		1200 X	1161	-0-	-39	-0-	1161 2		Y	-0-		12
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
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
-----												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820												
09		2790 X	2612	-0-	-178	-0-	2612 2		Y	-0-		30
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
-----												
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
-----												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819												
09		4380 X	3977	-0-	-403	-0-	3976 2	1 9	Y	1		40
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
-----												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992												
09		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6097 2	10 9	Y	9		59
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

-----												
JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09		1920 N	1799	-0-	-121	-0-	1799	2		Y	-0-	27
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
-----												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010												
09		1860 X	1723	-0-	-137	-0-	1723	2		Y	-0-	10
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
-----												
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700												
09		2010 X	1817	-0-	-193	-0-	1817	2		Y	-0-	90
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
-----												
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742												
09		2010 X	1922	-0-	-88	-0-	1922	2		Y	-0-	102
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
-----												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768												
09		4590 X	4293	-0-	-297	-0-	4293	2		Y	-0-	49
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-	4216	2	1 9	Y	1	50
02		4147 X	3885	-0-	-262	-0-	3885	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												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-
-----												
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241900		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860 N	1379	-0-	-481	-0-	1379	2	Y	-0-			95
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
-----												
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241901		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810				
09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	Y	-0-			85
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
-----												
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243003		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021				
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	Y	-0-			57
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	Y	1	1	8	57
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-			57
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
-----												
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243505		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
-----												
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 244948		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253				
09	1260 X	476	-0-	-784	-0-	476	2	Y	-0-			25
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
-----												
WATSON, HANNAH GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 246795		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172				
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
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-

-----														
JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143									
CLUTE-DIEHL GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 247795		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10180 - 10719		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		8070 X	7305	-0-	-765	-0-	7302 2	3	9	Y	3			149
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	185	1	55
01		7657 X	7555	-0-	-102	-0-	7538 2	17	9	Y	15		1	70
02		7163 X	7035	-0-	-128	-0-	7014 2	21	9	Y	19			89
-----														
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 250990		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10708 - 11661		
09		2790 X	2772	-0-	-18	-0-	117 1	2655	2	Y	-0-			74
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	1	8	74
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
-----														
CLUTE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 251050		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9923 - 10792		
09		3540 X	3025	-0-	-515	-0-	3024 2	1	9	Y	1			85
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
-----														
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252448		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9978 - 10950		
09		5670 X	5217	-0-	-453	-0-	5215 2	2	9	Y	2			47
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	1	8	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
-----														
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 253416		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10444 - 11767		
09		1740 N	1540	-0-	-200	-0-	1540 2			Y	-0-			22
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
-----														
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 253507		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12018		PERF.10407 - 11760		
09		3570 X	3320	-0-	-250	-0-	3319 2	1	9	Y	1	1	8	70
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



JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
09	5910 X	5253	-0-	-657	-0-	5250	2	3	9	Y	3		107
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

XTO ENERGY INC. 945936														
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A														
09	3000 N	3375	-0-	375	375	3351	2	24	9	Y	22	57	1	11
10	1824 N	1449	-0-	-375	-0-	1425	2	24	9	Y	22			33
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1008	2	34	9	Y	31			64
12	1023 X	924	-0-	-99	-0-	923	2	1	9	Y	1	55	1	10
01	1023 X	975	-0-	-48	-0-	967	2	8	9	Y	7			17
02	957 X	922	-0-	-35	-0-	868	2	54	9	Y	49	56	1	10

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322														
09	3300 X	2542	-0-	-758	-0-	2502	2	40	9	N	36	79	1	37
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3435	2	14	9	N	13			50
11	3300 X	2868	-0-	-432	-0-	2846	2	22	9	N	20			70
12	3379 X	2967	-0-	-412	-0-	2937	2	30	9	N	27			97
01	3410 X	3375	-0-	-35	-0-	3347	2	28	9	N	25	74	1	48
*02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3139	2	55	9	N	50	81	1	17

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														
09	570 #	426	-0-	-144	-0-	426	3			N	-0-			-0-
10	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
11	480 #	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-			-0-
12	465 #	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-			-0-
01	527 #	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-			-0-
02	493 #	354	-0-	-139	-0-	354	3			N	-0-			-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														
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921														
09	19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	19293	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	19550 X	19550	-0-	-0-	-0-	19550	2			N	-0-			-0-
11	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	18314	2			N	-0-			-0-
12	18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2			N	-0-			-0-
01	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-			-0-
*02	16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	16921	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847												
AKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387						
M	O	GAS 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			
09	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7273	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9084	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8922	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10877	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	10277	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	9008	2	2	9	N	2	2	8	-0-
-----														
INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088		PERF.14020 - 16886				
09	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9754	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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	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	1	8	-0-
-----														
MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15525 - 15864				
09	18510 X	17601	-0-	-909	-0-	17601	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920 - 15930				
09	27000 X	25467	-0-	-1533	-0-	25467	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.16046 - 16054				
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690		PERF.15387 - 16540				
09	11790 X	11681	-0-	-109	-0-	11681	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030		PERF.15526 - 15752				
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		32593 X	32593	-0-	-0-	-0-	32592	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
10		27098 X	27098	-0-	-0-	-0-	27097	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
11		29918 X	29918	-0-	-0-	-0-	29917	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
12		30523 X	30523	-0-	-0-	-0-	30522	2	1 9	N	1	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	1 8	-0-	
-----														
GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526														
09		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-		-0-	
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-	
-----														
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027														
09		8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2		N	-0-		-0-	
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-	
-----														
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414														
09		3330 X	1584	-0-	-1746	-0-	1584	2		N	-0-		-0-	
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-	
-----														
REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801														
09		27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	27363	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
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-	
-----														
S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975														
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-	
-----														
SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057														
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999												
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974												
09	6120	X	5930	-0-	-190	-0-	5930	2				-0-
10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2				-0-
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6788	2	1	9	N	-0-
12	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8551	2	1	9	N	-0-
01	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2				-0-
02	5916	X	5706	-0-	-210	-0-	5706	2				-0-
-----												
LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071												
09	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2				-0-
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	N	-0-
-----												
MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320						-0-
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-
-----												
S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	47	-0-	47	47	47	2				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	47	X	-0-	-0-	-47	-0-	-0-					-0-
-----												
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847												
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15410 - 15752				
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		
09	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11752	2	1	9	N	1	8	-0-	
10	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-		-0-	
11	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-		-0-	
12	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-		-0-	
01	12586 X	11475	-0-	-1111	-0-	11475	2			N	-0-		-0-	
*02	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	12890	2	1	9	N	1	8	-0-	
-----														
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794		PERF.16069 - 16081				
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-		-0-	
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-	
-----														
MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15307 - 15979				
09	48681 X	48681	-0-	-0-	-0-	48681	2			N	-0-		-0-	
10	47253 X	47253	-0-	-0-	-0-	47252	2	1	9	N	1	8	-0-	
11	42343 X	42343	-0-	-0-	-0-	42342	2	1	9	N	1	8	-0-	
12	41252 X	41252	-0-	-0-	-0-	41251	2	1	9	N	1	8	-0-	
01	40048 X	40048	-0-	-0-	-0-	40047	2	1	9	N	1	8	-0-	
*02	34202 X	34202	-0-	-0-	-0-	34201	2	1	9	N	1	8	-0-	
-----														
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214 - 16502				
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-		-0-	
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-	
-----														
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304				
09	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-		-0-	
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	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-	
-----														
LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844				
09	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	19093	2			N	-0-		-0-	
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	8	-0-	
-----														
MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514				
09	3750 X	536	-0-	-3214	-0-	527	2	9	9	N	8	8	8	-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847							
MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	2520 X	1970	-0-	-550	-0-	1969 2	1 9	N	-0-
10	2573 X	1103	-0-	-1470	-0-	1097 2	6 9	N	-0-
11	2490 X	491	-0-	-1999	-0-	490 2	1 9	N	-0-
12	2573 X	734	-0-	-1839	-0-	733 2	1 9	N	-0-
01	2046 X	718	-0-	-1328	-0-	717 2	1 9	N	-0-
02	1914 X	629	-0-	-1285	-0-	628 2	1 9	N	-0-
-----									
S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
-----									
LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779	
09	25185 X	25185	-0-	-0-	-0-	25184 2	1 9	N	-0-
10	22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	22818 2	1 9	N	-0-
11	20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	20826 2	1 9	N	-0-
12	20935 X	20935	-0-	-0-	-0-	20934 2	1 9	N	-0-
01	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5427 2	1 9	N	-0-
02	4611 X	-0-	-0-	-4611	-0-			N	-0-
-----									
MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804	
09	13980 X	13661	-0-	-319	-0-	13661 2		N	-0-
10	14880 X	13006	-0-	-1874	-0-	13006 2		N	-0-
11	14400 X	12409	-0-	-1991	-0-	12409 2		N	-0-
12	14880 X	12836	-0-	-2044	-0-	12836 2		N	-0-
01	14818 X	10777	-0-	-4041	-0-	10777 2		N	-0-
02	13195 X	11643	-0-	-1552	-0-	11643 2		N	-0-
-----									
RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280	
09	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690 2		N	-0-
10	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8606 2		N	-0-
11	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8745 2	1 9	N	-0-
12	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8654 2	1 9	N	-0-
01	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331 2		N	-0-
*02	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491 2		N	-0-
-----									
MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174	
09	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 2		N	-0-
11	18575 X	18575	-0-	-0-	-0-	18574 2	1 9	N	-0-
12	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	14388 2	1 9	N	-0-
01	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	11535 2		N	-0-
02	3625 X	600	-0-	-3025	-0-	600 2		N	-0-
-----									
RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551	
09	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	12048 2		N	-0-
10	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	15258 2		N	-0-
11	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	15403 2		N	-0-
12	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	12059 2		N	-0-
01	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8653 2		N	-0-
*02	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13473 2		N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847													
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14154 - 16599					
M	O	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
09	20250 X	19146	-0-	-1104	-0-	19145	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-
-----															
MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15113 - 15778					
09	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14339	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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	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	1	8		-0-
-----															
MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552					
09	12240 X	10503	-0-	-1737	-0-	10503	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703					
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490					
09	16440 X	10693	-0-	-5747	-0-	10692	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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	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-
-----															
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270		PERF.16166 - 16174					
09	15390 X	9703	-0-	-5687	-0-	9697	2	6	9	N	5	5	8		-0-
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	23	8		-0-
-----															
MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944		PERF.14640 - 15642					
09	2670 X	2250	-0-	-420	-0-	2250	2			N	-0-				-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170												
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	
09		29760 X	24899	-0-	-4861	-0-	24899	2			N	-0-
10		30752 X	28810	-0-	-1942	-0-	28809	2	1	9	N	1 8
11		28770 X	27271	-0-	-1499	-0-	27270	2	1	9	N	1 8
12		27807 X	26646	-0-	-1161	-0-	26645	2	1	9	N	1 8
01		28799 X	26597	-0-	-2202	-0-	26597	2			N	-0-
02		26941 X	25446	-0-	-1495	-0-	25445	2	1	9	N	-0-
-----												
HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248												
09		22594 X	22594	-0-	-0-	-0-	22593	2	1	9	N	-0-
10		23094 X	23094	-0-	-0-	-0-	23094	2			N	-0-
11		22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	22271	2			N	-0-
12		22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	22691	2	1	9	N	1 8
01		22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	22629	2			N	-0-
*02		20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	20737	2	1	9	N	-0-
-----												
MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722												
09		3000 N	62417	-0-	59417	59417	62409	2	8	9	N	-0-
10		3100 N	49566	-0-	46466	105883	49566	2			N	-0-
11		3000 N	39253	-0-	36253	142136	39253	2			N	-0-
12		173676 X	31540	-0-	-142136	-0-	31539	2	1	9	N	1 8
01		26112 X	26112	-0-	-0-	-0-	26112	2			N	-0-
*02		20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	20081	2	1	9	N	-0-
-----												
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675												
09		45839 X	45839	-0-	-0-	-0-	45838	2	1	9	N	1 8
10		47466 X	47466	-0-	-0-	-0-	47465	2	1	9	N	1 8
11		45001 X	45001	-0-	-0-	-0-	45000	2	1	9	N	1 8
12		47368 X	45885	-0-	-1483	-0-	45884	2	1	9	N	1 8
01		48917 X	48917	-0-	-0-	-0-	48917	2			N	-0-
*02		45137 X	45137	-0-	-0-	-0-	45136	2	1	9	N	-0-
-----												
MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778												
09		22735 X	22735	-0-	-0-	-0-	22734	2	1	9	N	1 8
10		10881 X	1550	-0-	-9331	-0-	1549	2	1	9	N	1 8
11		17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	17163	2	1	9	N	1 8
12		18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	18943	2	1	9	N	1 8
01		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	14399	2			N	-0-
*02		11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11291	2	1	9	N	-0-
-----												
BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----												
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399												
09		153435 X	19722	-0-	-133713	-0-	19722	2			N	-0-
10		11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	11131	2	1	9	N	1 8
11		10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	10181	2	1	9	N	1 8
12		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-
01		11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-
*02		9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-



JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	32 X	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2 9	N	2	-0-
10	2263 X	511	-0-	-1752	-0-	511	2		N	2 8	-0-
11	4140 X	580	-0-	-3560	-0-	580	2		N		-0-
12	4278 X	601	-0-	-3677	-0-	601	2		N		-0-
01	4278 X	544	-0-	-3734	-0-	544	2		N		-0-
02	551 X	469	-0-	-82	-0-	469	2		N		-0-
-----											
CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581			
09	27313 X	27313	-0-	-0-	-0-	27313	2		N		-0-
10	28137 X	28137	-0-	-0-	-0-	28136	2	1 9	N	1	-0-
11	28950 X	26392	-0-	-2558	-0-	26391	2	1 9	N	1 8	-0-
12	29915 X	27485	-0-	-2430	-0-	27485	2		N		-0-
01	29915 X	26949	-0-	-2966	-0-	26949	2		N		-0-
*02	26709 X	26709	-0-	-0-	-0-	26709	2		N		-0-
-----											
CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718			
09	33960 X	29657	-0-	-4303	-0-	29656	2	1 9	N	1	-0-
10	35092 X	29567	-0-	-5525	-0-	29566	2	1 9	N	1 8	-0-
11	31740 X	28046	-0-	-3694	-0-	28045	2	1 9	N	1 8	-0-
12	32798 X	28515	-0-	-4283	-0-	28514	2	1 9	N	1 8	-0-
01	31744 X	22262	-0-	-9482	-0-	22261	2	1 9	N	1 8	-0-
02	28681 X	22797	-0-	-5884	-0-	22796	2	1 9	N	1 8	-0-
-----											
S. MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 247879		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020			
09	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	2		N		-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N		-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N		-0-
02	174 N	150	-0-	-24	-0-	150	2		N		-0-
-----											
MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504			
09	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2		N		-0-
10	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	9653	2	1 9	N	1 8	-0-
11	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2		N		-0-
12	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2		N		-0-
01	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2		N		-0-
*02	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2		N		-0-
-----											
MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597			
09	51030 X	47094	-0-	-3936	-0-	47093	2	1 9	N	1	-0-
10	51460 X	47403	-0-	-4057	-0-	47402	2	1 9	N	1 8	-0-
11	49800 X	37142	-0-	-12658	-0-	37141	2	1 9	N	1 8	-0-
12	51460 X	31162	-0-	-20298	-0-	31161	2	1 9	N	1 8	-0-
01	50561 X	41347	-0-	-9214	-0-	41346	2	1 9	N	1 8	-0-
02	45530 X	37376	-0-	-8154	-0-	37375	2	1 9	N	1 8	-0-
-----											
REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581			
09	17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2		N		-0-
10	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	16147	2		N		-0-
11	13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2		N		-0-
12	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2		N		-0-
01	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2		N		-0-
*02	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	13756	2	1 9	N	1 8	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847													
MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169 - 15512					
M	O	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				
09	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	-0-	7802	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-	3736	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	-0-	9011	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	-0-	7295	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-			-0-
*02	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	-0-	8032	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691					
09	30923 X	30923	-0-	-0-	-0-	-0-	30922	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	31829 X	31829	-0-	-0-	-0-	-0-	31828	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	29424 X	29424	-0-	-0-	-0-	-0-	29423	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	28497 X	28497	-0-	-0-	-0-	-0-	28497	2			N	-0-			-0-
01	27177 X	27177	-0-	-0-	-0-	-0-	27177	2			N	-0-			-0-
*02	20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	-0-	20495	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512 - 16250					
09	18540 X	3593	-0-	-14947	-0-	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
10	19677 X	19677	-0-	-0-	-0-	-0-	19676	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	-0-	22688	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	-0-	23576	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	20591 X	20591	-0-	-0-	-0-	-0-	20591	2			N	-0-			-0-
02	21924 X	20211	-0-	-1713	-0-	-0-	20210	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296 - 15826					
09	28006 X	28006	-0-	-0-	-0-	-0-	28006	2			N	-0-			-0-
10	29925 X	29925	-0-	-0-	-0-	-0-	29924	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	27039 X	27039	-0-	-0-	-0-	-0-	27038	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	28887 X	28887	-0-	-0-	-0-	-0-	28887	2			N	-0-			-0-
01	25149 X	25149	-0-	-0-	-0-	-0-	25149	2			N	-0-			-0-
*02	26667 X	26667	-0-	-0-	-0-	-0-	26666	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037 - 15765					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
-----															
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290 - 15552					
09	12030 X	11221	-0-	-809	-0-	-0-	11221	2			N	-0-			-0-
10	12431 X	7519	-0-	-4912	-0-	-0-	7519	2			N	-0-			-0-
11	12030 X	11917	-0-	-113	-0-	-0-	11917	2			N	-0-			-0-
12	12431 X	7958	-0-	-4473	-0-	-0-	7958	2			N	-0-			-0-
01	11594 X	11295	-0-	-299	-0-	-0-	11295	2			N	-0-			-0-
02	11513 X	10118	-0-	-1395	-0-	-0-	10118	2			N	-0-			-0-
-----															
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15399 - 16001					
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	930 N	869	-0-	-61	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
*02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16110 - 16265		
M	O	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
09	60240 X	57378	-0-	-2862	-0-	57377	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	62248 X	60519	-0-	-1729	-0-	60518	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	58560 X	58408	-0-	-152	-0-	58407	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	60512 X	58254	-0-	-2258	-0-	58253	2	1 9	N	1	1 8	-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	1 8	-0-
-----												
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15256 - 15892		
09	27959 X	27959	-0-	-0-	-0-	27959	2		N	-0-		-0-
10	27763 X	27763	-0-	-0-	-0-	27763	2		N	-0-		-0-
11	26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	26626	2		N	-0-		-0-
12	25044 X	25044	-0-	-0-	-0-	25044	2		N	-0-		-0-
01	26741 X	26741	-0-	-0-	-0-	26741	2		N	-0-		-0-
*02	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	21367	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975		PERF.15029 - 15710		
09	13080 X	13009	-0-	-71	-0-	13008	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	13516 X	12488	-0-	-1028	-0-	12487	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	12690 X	11070	-0-	-1620	-0-	11069	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	13454 X	11184	-0-	-2270	-0-	11183	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	13454 X	10734	-0-	-2720	-0-	10734	2		N	-0-		-0-
02	12586 X	10289	-0-	-2297	-0-	10289	2		N	-0-		-0-
-----												
MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196 - 15602		
09	81060 X	75716	-0-	-5344	-0-	75715	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	83762 X	77087	-0-	-6675	-0-	77086	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	81060 X	73440	-0-	-7620	-0-	73439	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	80631 X	75381	-0-	-5250	-0-	75380	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	80259 X	72700	-0-	-7559	-0-	72700	2		N	-0-		-0-
02	73196 X	66637	-0-	-6559	-0-	66636	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14784 - 15710		
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-		-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-		-0-
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	264	2		N	-0-		-0-
-----												
MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15828		
09	18331 X	18331	-0-	-0-	-0-	18328	2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	18001	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	19939	2	2 9	N	2	2 8	-0-
12	21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	21279	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	18682	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*02	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	14598	2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----												
KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330		PERF.14708 - 16186		
09	58290 X	58290	-0-	-0-	-0-	58290	2		N	-0-		-0-
10	59195 X	59195	-0-	-0-	-0-	59194	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	57150 X	54613	-0-	-2537	-0-	54613	2		N	-0-		-0-
12	60233 X	52341	-0-	-7892	-0-	52340	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	60233 X	26217	-0-	-34016	-0-	26217	2		N	-0-		-0-
02	56347 X	-0-	-0-	-56347	-0-				N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847  
 DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		4440 X	4136	-0-	-304	-0-	4136	2	N	-0-	-0-	-0-
10		4495 X	4234	-0-	-261	-0-	4234	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4290 X	4044	-0-	-246	-0-	4044	2	N	-0-	-0-	-0-
12		4433 X	4141	-0-	-292	-0-	4141	2	N	-0-	-0-	-0-
01		4278 X	4091	-0-	-187	-0-	4091	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4002 X	3806	-0-	-196	-0-	3806	2	N	-0-	-0-	-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

09		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2	N	-0-	-0-	-0-
10		4743 X	3732	-0-	-1011	-0-	3732	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4590 X	3560	-0-	-1030	-0-	3560	2	N	-0-	-0-	-0-
12		4743 X	3350	-0-	-1393	-0-	3350	2	N	-0-	-0-	-0-
01		4402 X	3408	-0-	-994	-0-	3408	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4118 X	2957	-0-	-1161	-0-	2957	2	N	-0-	-0-	-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

09		3000 N	151852	-0-	148852	338583	151851	2	1 9	N	1 8	-0-
10		475357 X	136774	-0-	-338583	-0-	136773	2	1 9	N	1 8	-0-
11		113097 X	113097	-0-	-0-	-0-	113096	2	1 9	N	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 8	-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

09		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7378	2	1 9	N	1 8	-0-
10		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7569	2	1 9	N	1 8	-0-
11		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7190	2	1 9	N	1 8	-0-
12		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7385	2	1 9	N	1 8	-0-
01		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7254	2	1 9	N	1 8	-0-
*02		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6511	2	1 9	N	1 8	-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

09		63690 X	55851	-0-	-7839	-0-	55850	2	1 9	N	1 8	-0-
10		73191 X	60777	-0-	-12414	-0-	60776	2	1 9	N	1 8	-0-
11		70830 X	55800	-0-	-15030	-0-	55799	2	1 9	N	1 8	-0-
12		73191 X	51051	-0-	-22140	-0-	51050	2	1 9	N	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 8	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847  
 DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

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
09	450 N	-0-	-0-	-450	-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-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

09	45240 X	41357	-0-	-3883	-0-	41357 2		N	-0-			-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

09	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7321 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

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

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-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

09	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938 2		N	-0-			-0-
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-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

09	13530 X	11844	-0-	-1686	-0-	11844 2		N	-0-			-0-
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-

-----

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624  
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

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

-----

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
R. LACY SERVICES, LTD. 687208  
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

-----

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

-----

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
REYNOLDS E & P, INC. 704466  
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

09	510 #		-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			135
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-	-0-	160	1	N	-0-			135
*01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	N	-0-			135
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

-----

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109  
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/29/2011

-----

XTO ENERGY INC. 945936  
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

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-



LAC (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. CORBY #2 GAS UNIT		50473 370 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
M	O	GAS 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
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	Y	-0-		161
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

CORBY #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7958 - 7966	
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	Y	-0-		-0-	
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-	

VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS "B"		881167		RRCID -> 179494		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7968 - 7976	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAC (RODESSA 8200) BRG LONE STAR LTD. CORBY #3 GAS UNIT		50473 500 090870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
M	O	GAS 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
09	300 N	71	-0-	-229	-0-	71 3	N	-0-		-0-
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-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) WEATHERS EXPLORATION, INC. WARREN		51599 500 902850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
M	O	GAS 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	
09	DLQ G-10	1310	-0-	1310	2691	1288 2	22 9	Y	20	20 1	-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7020 - 7024	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-



OIL AND GAS DIVISION

M		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
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															
09	DLQ G-10	1181	-0-	1181	2304	1150	2	31	9	Y	28	28	1		-0-
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-
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															
09	1440 N	1263	-0-	-177	-0-	1263	3			N	-0-				-0-
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-
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															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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															
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-
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
HOLMES												
53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON												
495445												
WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1590 #	1403	-0-	-187	-0-	14 1	1389 2		N	-0-	-0-
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

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)												
CL&F OPERATING LLC												
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT												
53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
154789												
WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1860 X	1613	-0-	-247	-0-	80 1	1533 2		N	-0-	119
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

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

DOUGLAS												
WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME)												
CL&F OPERATING LLC												
FORD, HUGH M.												
53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
154789												
WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1170 N	913	-0-	-257	-0-	45 1	868 2		N	-0-	20
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

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961												
09	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	132	1	2538	2	N	41	160
						45	9					
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
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
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-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809												
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	14B DENY	-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												
09	2700	32	-0-	-2668	-0-	32	2			N	-0-	-0-
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	133	3033	2			N	-0-	-0-

LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER		54876 050 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 5		RRCID -> 212099		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10961 - 11203	
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
09	1680 X	1408	-0-	-272	-0-	20 1	1387 2	N	1	31 1	29
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
-----											
BONNER		WELL #: 10		RRCID -> 226048		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11005 - 11943	
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	10 1	685 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12236		PERF.11817 - 12014	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 181356		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622 - 10784	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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				
WOLENS HEIRS				//CONT.// 120027										
		WELL #:		3		RRCID -> 188433		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BONNER, TOM				WELL #:		2		RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOOD				WELL #:		3		RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820		
09	3000 X	2322	-0-	-678	-0-	308	1	2014	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
BONNER, ANDY				WELL #:		1		RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OSBORN				WELL #:		1		RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOPER				WELL #:		3		RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PYRAMID LAND				WELL #:		3		RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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								
PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	480 X	422	-0-	-58	-0-	36 1	386 2	N	-0-	29
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
-----										
LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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									
PYRAMID LAND			WELL #:		5	RRCID ->	198156	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100 PERF.10740 - 10874			
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
-----														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OSBORN			WELL #:		4	RRCID ->	200842	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	12103 PERF.10958 - 11076			
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	104	1	1119	2	N	-0-		-0-
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-
-----														
PYRAMID LAND			WELL #:		6	RRCID ->	201263	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12185 PERF.10940 - 11184			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LOPER			WELL #:		6	RRCID ->	201521	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12050 PERF.10520 - 10884			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WOOD			WELL #:		5	RRCID ->	202349	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10628 - 11861			
09	2070	X	1170	-0-	-900	-0-	155	1	1015	2	N	-0-		80
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
*02	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	158	9						
							179	1	1324	2	N	-0-		42
-----														
BONNER, ANDY			WELL #:		2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12030 PERF.10848 - 11869			
09	960	X	546	-0-	-414	-0-	72	1	474	2	N	-0-		131
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

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	202811	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10684	- 11752	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1590 X	924	-0-	-666	-0-	123 1	801 2	N	-0-				74
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
-----													
BONNER, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	202910	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10648	- 10844	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	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	
09	480 N	150	-0-	-330	-0-	13 1	137 2	N	-0-				69
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
-----													
OSBORN		WELL #:		5	RRCID ->	203887	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10659	- 11026	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	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	
09	1740 X	791	-0-	-949	-0-	105 1	686 2	N	-0-				60
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



LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217706		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TOM BONNER				//CONT.// 120027									
		WELL #:		5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814			
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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
WOOD				WELL #:		13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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 #: 14		RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670	
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WOOD		WELL #: 17		RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
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
-----									
BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 199233	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11080	- 11160		
M	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BONNER				WELL #: 2	RRCID -> 201527	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 12212	PERF.10945	- 11195		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 193277	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10910	- 11242		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	51 1	27								
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								
-----																						
BONNER													WELL #: 2		RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 12103	
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	23	1	1571	2	N	20	108 1	41								
							22	9														
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								
-----																						
BONNER													WELL #: 3		RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092	
09		3480 X	3245	-0-	-235	-0-	46	1	3173	2	N	24		102								
							26	9														
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								
-----																						
BONNER													WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980	
09		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	25	1	1705	2	N	7		60								
							8	9														
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								
-----																						
BONNER													WELL #: 5		RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
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-								
-----																						
BONNER													WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10996 - 11220	
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	5	1	356	2	N	-0-		-0-								
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-								

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964			
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
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	42 1	2892 2	N	5			27
						6 9						
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
-----												
BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060			
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	8 1	531 2	N	5	61 1		41
						6 9						
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
-----												
BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	59 1		33
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
-----												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC LOPER		120027 WELL #: 2		RRCID -> 172505		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
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
-----												
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 183882		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628			
09	960 X	468	-0-	-492	-0-	62 1	406 2	N	-0-			10
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
-----												
WOLENS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 185379		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916			
09	900 X	756	-0-	-144	-0-	64 1	692 2	N	-0-			80
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

-----													
LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840	- 11924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		870 X	701	-0-	-169	-0-	93 1	608 2	N		-0-		80
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
-----													
BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	189259	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754	- 11870	
09		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	356 1	3839 2	N		55	185 1	60
							61 9						
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
-----													
OSBORN		WELL #:		1	RRCID ->	189502	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732	- 11158	
09		4410 X	3670	-0-	-740	-0-	312 1	3358 2	N		-0-		104
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
-----													
LOPER		WELL #:		3	RRCID ->	190495	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10660	- 11712	
09		5070 X	4630	-0-	-440	-0-	387 1	4173 2	N		64		183
							70 9						
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
							34 9						
*02		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	578 1	5592 2	N		-0-		214
-----													
PYRAMID LAND		WELL #:		3	RRCID ->	190644	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10858	- 11860	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		27
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
-----													
PYRAMID LAND		WELL #:		2	RRCID ->	190927	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10808	- 11840	
09		2550 X	1152	-0-	-1398	-0-	98 1	1054 2	N		-0-		14
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM		
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE		
09	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	104	1	1123	2	N	-0-	59	
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	
						77	9						
*02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	107	1	1031	2	N	-0-	129	
-----													
HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192431		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 193606		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692					
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	250	1	2693	2	N	-0-	18	
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	
-----													
PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193608		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874					
09	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	756	1	8143	2	N	118	177	162
						130	9						
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	233
						194	9						
12	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	577	1	5643	2	N	224	191	266
						246	9						
01	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	514	1	4775	2	N	183	185	264
						201	9						
*02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	453	1	4389	2	N	248	358	154
						273	9						
-----													
LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 194638		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690					
09	3150 X	2619	-0-	-531	-0-	222	1	2391	2	N	5		74
						6	9						
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



LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

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
09	1230 X	1215	-0-	-15	-0-	103	1	1112	2	N	-0-			24
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

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

09	2700 X	2255	-0-	-445	-0-	192	1	2063	2	N	-0-			10
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
						28	9							

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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									
PYRAMID LAND		WELL #:		6	RRCID ->	200622	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.10940	- 11942	
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
09	780 X	640	-0-	-140	-0-	54	1	586	2	N	-0-		17
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
-----													
LOPER		WELL #:		6	RRCID ->	201508	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520	- 11624	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	65	1	695	2	N	-0-		147
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
						17	9						
-----													
PYRAMID LAND		WELL #:		8	RRCID ->	202427	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186	PERF.10990	- 12096	
09	3540 X	3431	-0-	-109	-0-	291	1	3139	2	N	1	1 8	27
						1	9						
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
-----													
HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461	- 11716	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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	
09	985 X	985	-0-	-0-	-0-	84	1	900	2	N	1	1 8	54
						1	9						
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
-----													
OSBORN		WELL #:		5	RRCID ->	203873	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10659	- 11750	
09	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	92	1	989	2	N	-0-		53
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

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027													
WOOD				WELL #:	6	RRCID ->	203905	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11552 - 11756					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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				
09		1800 X	1261	-0-	-539	-0-	167	1	1094	2	N	-0-					-0-
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-
-----																	
PYRAMID LAND					WELL #:	9	RRCID ->	210440	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11844 - 11954				
09		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	155	1	1667	2	N	-0-					177
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
-----																	
LOPER					WELL #:	7	RRCID ->	215142	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.10534 - 11738				
09		5550 X	3356	-0-	-2194	-0-	285	1	3071	2	N	-0-					42
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									
-----																	
J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	215154	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11563 - 11568				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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				
09		510 X	278	-0-	-232	-0-	37	1	241	2	N	-0-					10
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
BONNER, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 216735		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561			
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	
09	1890 X	1020	-0-	-870	-0-	87	1	933	2	N	-0-	47
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
-----												
WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217705		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719			
09	3240 X	2366	-0-	-874	-0-	314	1	2052	2	N	-0-	136
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
-----												
BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217789		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016			
09	1350 X	1227	-0-	-123	-0-	163	1	1064	2	N	-0-	50
10	901 X	901	-0-	-0-	-0-	122	1	779	2	N	-0-	50
11	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	134	1	876	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
-----												
WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217895		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954			
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	487	1	3184	2	N	-0-	134
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
-----												
WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
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
-----												
WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 218659		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778			
09	1650 X	1530	-0-	-120	-0-	203	1	1327	2	N	-0-	89
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//	120027								
TOM BONNER			WELL #:	5	RRCID ->	218854	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10510 - 11596
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
09	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	422 1	4546 2	N	14			194
10	4836 X	3069	-0-	-1767	-0-	15 9	2790 2	N	-0-			194
11	4680 X	3111	-0-	-1569	-0-	279 1	2805 2	N	-0-			194
12	5146 X	3521	-0-	-1625	-0-	306 1	3194 2	N	-0-			194
01	5146 X	2678	-0-	-2468	-0-	327 1	2418 2	N	-0-			194
02	4814 X	2594	-0-	-2220	-0-	260 1	2351 2	N	-0-			194
02	4814 X	2594	-0-	-2220	-0-	243 1	2351 2	N	-0-			194
-----												
WOOD			WELL #:	15	RRCID ->	218860	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	10943 - 11925
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			20
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
-----												
BONNER, ANDY			WELL #:	5	RRCID ->	219220	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	10937 - 11913
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
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
-----												
WOOD			WELL #:	2	RRCID ->	219816	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10782 - 11757
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	446 1	2916 2	N	-0-			84
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
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	55 9	2466 2	N	22			156
*02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	334 1	2439 2	N	-0-			156
						24 9						
						329 1						
-----												
BONNER, ANDY			WELL #:	4	RRCID ->	220213	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.	10630 - 11766
09	990 X	615	-0-	-375	-0-	82 1	533 2	N	-0-			80
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
-----												
J. WATSON			WELL #:	1	RRCID ->	220467	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10936 - 11779
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
WOOD				WELL #: 12	RRCID -> 220661	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689	- 11521			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	260	1	1698	2	N	-0-			141
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
-----														
WOOD				WELL #: 14	RRCID -> 220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666	- 11756			
09	1950 X	983	-0-	-967	-0-	130	1	853	2	N	-0-			141
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
-----														
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 221091	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11536	- 11561			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	1140 X	475	-0-	-665	-0-	63	1	412	2	N	-0-			34
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
-----														
WOOD				WELL #: 17	RRCID -> 222485	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10909	- 11913			
09	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	247	1	1617	2	N	-0-			100
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

-----															
LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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															
-----															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930															
-----															
09	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	312	1	2041	2	N	-0-				62
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
						8	9								
01	2449 X	2388	-0-	-61	-0-	274	1	2026	2	N	80				149
						88	9								
02	2291 X	2121	-0-	-170	-0-	252	1	1866	2	N	3				152
						3	9								
-----															
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844															
-----															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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															
-----															
09	2460 X	2389	-0-	-71	-0-	201	1	2168	2	N	18				90
						20	9								
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
						15	9								
02	2494 X	2459	-0-	-35	-0-	230	1	2229	2	N	-0-				104
-----															
PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922															
-----															
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				72
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

OIL AND GAS DIVISION

-----													
LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		12270 X	12040	-0-	-230	-0-	1021 1	10996 2	N	21			137
							23 9						
10		12679 X	11925	-0-	-754	-0-	1076 1	10750 2	N	90			227
							99 9						
11		12270 X	11139	-0-	-1131	-0-	1086 1	9953 2	N	91	182	1	136
							100 9						
12		12679 X	10385	-0-	-2294	-0-	956 1	9352 2	N	70			206
							77 9						
01		12431 X	10364	-0-	-2067	-0-	1001 1	9295 2	N	62	184	1	84
							68 9						
02		10614 X	9222	-0-	-1392	-0-	857 1	8299 2	N	60			144
							66 9						
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910													
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	18 1	639 2	Y	-0-			53
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
							3 9						
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	26 1	880 2	Y	6	6	8	56
							7 9						
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	30 1	1026 2	Y	4			60
							4 9						
*02		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	30 1	1155 2	Y	8			68
							9 9						
-----													
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
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
-----													
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930													
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	26 1	930 2	Y	1	1	8	73
							1 9						
10		1364 N	960	-0-	-404	-0-	27 1	932 2	Y	1	1	8	73
							1 9						
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	25 1	1177 2	Y	7			80
							8 9						
12		992 N	903	-0-	-89	-0-	25 1	878 2	Y	-0-			80
01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	31 1	1077 2	Y	5	1	8	84
							6 9						
02		1160 X	954	-0-	-206	-0-	24 1	922 2	Y	7			91
							8 9						
-----													
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													
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			38
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



LUNA (PETTIT)		//CONT.//		55712 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CURRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	183538	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	8201 - 8266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

KNIGHT 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	273316	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	8288 - 8432
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
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-

LUNA (TRAVIS PEAK)		55712 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		945936										
KNIGHT A		WELL #:		1	RRCID ->	162481	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	8754 - 8829
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

KNIGHT B		WELL #:		1	RRCID ->	162558	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8726 - 8740
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-

KNIGHT A		WELL #:		2	RRCID ->	173705	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8787 - 8793
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-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)		56882 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON						
BRG LONE STAR LTD.		090870										
CARTER GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	113276	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8151 - 8255
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		36
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	157	171 1	22
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	47	3	262	9	238	179 1	81

-----														
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)				//CONT.//	56882 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON				
LINN OPERATING, INC.					501545									
EVERETT				WELL #:	2	RRCID ->	272079	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		1650 N	1491	-0-	-159	-0-	69 1	1422 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)					56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
BREITBURN OPERATING L.P.					090732									
FLAGG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229506	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590				
09	DLQ	G-10	963	-0-	963	2034	963 2			N	-0-			112
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		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-				N	NO RPT			112
-----														
BRG LONE STAR LTD.					090870									
GLADNEY #3 GU				WELL #:	3LT	RRCID ->	015454	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826				
09		1860 X	1300	-0-	-560	-0-	1288 2	12 9	N	11				102
10		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2853 2	28 9	N	25				127
11		1860 X	1008	-0-	-852	-0-	998 2	10 9	N	9				136
12		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 3			N	-0-			136
01		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6477 3	220 9	N	200	186 1			150
*02		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10168 3	366 9	N	333	372 1			111
-----														
CARTER GU #1				WELL #:	2	RRCID ->	075029	COMPL. DATE	12/09/1977	TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
-----														
PHILLIPS GU #1				WELL #:	1	RRCID ->	075457	COMPL. DATE	02/17/1978	TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853				
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-			71
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-			71
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			N	-0-			71
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-			71
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-			71
*02		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3			N	-0-			71
-----														
DEARMAN SWD				WELL #:	1 S	RRCID ->	080924	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870										
THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269										
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
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-	-0-
*02		2900 N	3801	-0-	901	-0-	3801 3	N	-0-	-0-
-----										
CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534										
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-	196
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	196
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	196
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-	196
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-	196
*02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-	196
-----										
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708										
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-	95
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-	95
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-	95
12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-	95
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-	95
*02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3	N	-0-	95
-----										
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745										
09		2160 X	247	-0-	-1913	-0-	247 2	N	-0-	173
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
-----										
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143										
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	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-
-----										
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376										
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	93	-0-	93	-0-	93 3	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	343	-0-	343	-0-	436 343 3	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	962	-0-	962	-0-	1398 962 3	N	-0-	-0-
-----										
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676										
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	274	-0-	274	-0-	274 48 3 226 9	N	205 180 1	25

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347															
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988															
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
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
-----															
ELEON OPERATORS, LLC 247722															
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786															
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	407	1	97	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736															
09		854 N	854	-0-	-0-	-0-	689	1	165	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT			-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															
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-
-----															
LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182															
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
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-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE			
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208																
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007													TOTAL DEPTH	9813	PERF.	8943 - 9588
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		
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2			Y	-0-			1		
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-	1 1		-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-		
-----																
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007													TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8993 - 9578
09		3120 X	2845	-0-	-275	-0-	2843 2	2 9		Y	2			25		
10		3224 X	2874	-0-	-350	-0-	2874 2			Y	-0-			25		
11		3120 X	2765	-0-	-355	-0-	2752 2	13 9		Y	12			37		
12		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4750 2	29 9		Y	26	43 1		20		
01		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382 2			Y	-0-			20		
*02		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3432 2	18 9		Y	16	3 8		33		
-----																
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007													TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8990 - 9576
09		1800 N	1651	-0-	-149	-0-	1651 2			Y	-0-			-0-		
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-		
-----																
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008													TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8994 - 9573
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2			Y	-0-			-0-		
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-		
-----																
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008													TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9076 - 9639
09		4080 X	3375	-0-	-705	-0-	3375 2			Y	-0-			1		
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		-0-		
-----																
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008													TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9000 - 9594
09		4050 X	3914	-0-	-136	-0-	3914 2			Y	-0-			-0-		
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-		
-----																
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008													TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9034 - 9614
09		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2			Y	-0-			1		
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-		

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588														
M O	ALLOW 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
09	1980 N	1864	-0-	-116	-0-	1860	2	4	9	Y	4			43
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
-----														
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796														
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-			86
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-
-----														
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654														
09	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-			1
10	2139 X	2080	-0-	-59	-0-	2080	2			Y	-0-			1
11	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-			1
12	2201 X	1183	-0-	-1018	-0-	1183	2			Y	-0-			1
01	2201 X	1105	-0-	-1096	-0-	1105	2			Y	-0-			1
02	1914 N	1432	-0-	-482	-0-	1422	2	10	9	Y	9	9	8	-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														
09	4560 #	3439	-0-	-1121	-0-	34	1	3405	2	N	-0-			-0-
10	5221 R	5221	-0-	-0-	-0-	13	1	5208	3	N	-0-			-0-
11	4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			-0-
12	5295 R	5295	-0-	-0-	-0-	5294	3	1	9	N	1			1
01	6713 R	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-			1
02	4872 #	4042	-0-	-830	-0-	4042	3			N	-0-			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														
09	810 N	700	-0-	-110	-0-	14	1	686	2	N	-0-			13
10	899 N	744	-0-	-155	-0-	17	1	727	2	N	-0-			13
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	1	1	685	2	N	-0-			13
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	725	2	N	-0-			13
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	728	2	N	-0-			13
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT			13
-----														
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104														
09	840 N	724	-0-	-116	-0-	14	1	710	2	N	-0-			8
10	806 N	723	-0-	-83	-0-	16	1	707	2	N	-0-			8
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	1	1	980	2	N	-0-			8
12	744 N	343	-0-	-401	-0-	1	1	342	2	N	-0-			8
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			8
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT			8

-----															
MARSTERS, N.E.			//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732										
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. (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
09		1410 N	1282	-0-	-128	-0-	26	1	1256	2	N	-0-			42
10		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	38	1	1645	2	N	-0-			42
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1	1	1285	2	N	-0-			42
12		1333 N	1282	-0-	-51	-0-	5	1	1277	2	N	-0-			42
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	80	1	1686	2	N	-0-			42
02		1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-					N	NO RPT			42
-----															
UTLEY-HILL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	153472	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10830 - 10992			
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
10		744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-			-0-
11		1590 N	646	-0-	-944	-0-	646	2			N	-0-			-0-
12		930 N	642	-0-	-288	-0-	642	2			N	-0-			-0-
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
02		696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HILL-SHAW			WELL #:		1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 11094			
09		1050 N	944	-0-	-106	-0-	944	2			N	-0-			141
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	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT			141
-----															
WATSON TRUST GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	156137	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10790 - 10964			
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DENT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10925 - 11152			
09		1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			N	-0-			50
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	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT			50
-----															
HILL-LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	160596	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11012 - 11221			
09		630 N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-			45
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	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT			45
-----															
BONNER			WELL #:		1	RRCID ->	162924	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	11372	PERF.10948 - 11195			
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			123
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	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT			123

-----														
MARSTERS, N.E.			//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732									
HILL-SNEED GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	163221	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	11406	PERF.11050 - 11243		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		450 N	388	-0-	-62	-0-	388	2		N	-0-			10
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	NO RPT	-0-	-435	-0-				N	NO RPT			10
-----														
HILL RANCH			WELL #:		1	RRCID ->	166887	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11170 - 11426		
-----														
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			173
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		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT			173
-----														
WATSON, M.L. GU #1			WELL #:		5	RRCID ->	168535	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7160 - 7301		
-----														
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			26
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
-----														
WATSON TRUST GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	226901	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10808 - 10966		
-----														
09		1140 N	1070	-0-	-70	-0-	21	1	1049	2	N	-0-		55
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	NO RPT	-0-	-1102	-0-				N	NO RPT			55
-----														
WATSON, M. L. GU #1			WELL #:		6	RRCID ->	227108	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11035 - 11124		
-----														
09		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	49	1	2431	2	N	-0-		55
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		29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			57
-----														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC					120027									
BONNER, ROY			WELL #:		1	RRCID ->	132589	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10944 - 11140		
-----														
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	62	1	396	2	N	-0-		120
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



-----												
MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
09		1140 N	1130	-0-	-10	-0-	152	1	978	2	N	30
10		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	310	1	1766	2	N	30
11		3000 N	3217	-0-	217	217	463	1	2754	2	N	30
12		3100 N	3670	-0-	570	787	507	1	3163	2	N	30
01		3100 N	3512	-0-	412	1199	542	1	2970	2	N	30
*02		2900 N	3409	-0-	509	1708	610	1	2799	2	N	30
-----												
THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222												
09		360 N	39	-0-	-321	-0-	5	1	34	2	N	21
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	21
11		540 N	111	-0-	-429	-0-	16	1	95	2	N	21
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	52	1	327	2	N	21
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	21
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	N	21
-----												
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144												
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	79	1	509	2	N	154
10		589 N	573	-0-	-16	-0-	85	1	485	2	N	157
							3	9				
11		660 N	517	-0-	-143	-0-	74	1	440	2	N	157
							3	9				
12		651 N	560	-0-	-91	-0-	77	1	482	2	N	158
							1	9				
01		620 N	546	-0-	-74	-0-	82	1	452	2	N	169
							12	9				
*02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	90	1	415	2	N	37
							43	9				
-----												
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030												
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	175	1	1125	2	N	53
10		1333 N	1185	-0-	-148	-0-	176	1	1002	2	N	59
							7	9				
11		1260 N	974	-0-	-286	-0-	139	1	828	2	N	59
							7	9				
12		1457 N	985	-0-	-472	-0-	136	1	847	2	N	61
							2	9				
01		1271 N	896	-0-	-375	-0-	138	1	756	2	N	63
							2	9				
*02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	147	1	675	2	N	56
							7	9				
-----												
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127												
09		1380 N	1251	-0-	-129	-0-	224	1	1027	2	N	28
10		1333 N	1319	-0-	-14	-0-	248	1	1071	2	N	28
11		1290 N	1252	-0-	-38	-0-	240	1	1012	2	N	28
12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	248	1	1060	2	N	28
01		1333 N	1327	-0-	-6	-0-	248	1	1079	2	N	28
*02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	232	1	1022	2	N	28

-----													
MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1170 N	1123	-0-	-47	-0-	151 1	972 2		N	-0-		86
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
-----													
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078													
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
-----													
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950													
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	186 1	1196 2		N	-0-		53
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
-----													
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032													
09		90 N	22	-0-	-68	-0-	3 1	19 2		N	-0-		70
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
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-	1 1	70
-----													
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121													
09		8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	1169 1	7511 2		N	16	177 1	86
10		8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	1293 1	7373 2		N	41		127
11		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	1234 1	7335 2		N	140	82 1	185
12		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	1131 1	7059 2		N	18		203
01		7409 X	6198	-0-	-1211	-0-	955 1	5233 2		N	9		212
*02		8410 X	2320	-0-	-6090	-0-	411 1	1888 2		N	19	89 1	142
-----													

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
BONNER, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 205601		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159				
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
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	80	1	513	2	N	-0-	20
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

HIBBARD ENERGY, LP		383757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BONNER, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 121562		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041				
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-	94	
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	NO RPT	-0-	-522	-0-				N	NO RPT		94

EPPES, C.A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 133999		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

EPPES, C.A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 151894		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115			
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-	124
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	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-				N	NO RPT	124

RAMTEX ENERGY LLC		690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MARSTERS		WELL #: 2		RRCID -> 136011		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098				
09	570 N	554	-0-	-16	-0-	66	1	488	2	N	-0-	126
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

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				
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	117	1	309	2	N	-0-	42
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	

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
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
09	180	N	52	-0-	-128	-0-	8 1	21 2	N	21			168
							23 9						
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					
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
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			9
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

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 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
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1168 2	6 9	N	5	175 1		42
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

GOLIE, M.		WELL #: 1		RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841					
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
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7 2		N	-0-			93
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

THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778					
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
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1029 2	17 9	N	15			71
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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
MCBEE (RODESSA)		//CONT.//		58784 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BELL & KINLEY COMPANY		//CONT.//		062783								
MCBRIDE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034768	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 8650 - 8663	
09	480 N	396	-0-	-84	-0-	396	2	N	-0-		119	
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	
-----												
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	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	
-----												
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	234745	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10774 - 11010	
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-		25	
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	
-----												
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	241801	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10485 - 10969	
09	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-		64	
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	
-----												
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	251051	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10642 - 10735	
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2	N	-0-		-0-	
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-	

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. MCSWANE		60023 001 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764		PERF. 14586 - 14608						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14385	14385	-0-	-0-	-0-	210 1	14174 2	N		1	1	8			-0-
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-

MEXIA (NACATOCH) BRINKLEY, GREG D. KIMBELL, WILLIAM		60918 500 093422		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696		PERF. 639 - 646						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 737		PERF. 655 - 678						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSS, HESTER		WELL #: 2		RRCID -> 120541		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 708		PERF. N/A						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLS, BILLY F. GAMBLE, LOUISA		569200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 2		RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MICHAEL BIRCH DELTEX PETROLEUM CORP. HILL "A" 3 GAS UNIT		60983 500 214095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 108319		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8875 - 8883						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)		60983 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936									
HILL-A3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126858		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120			
M	O	GAS 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	
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16 1	328 2	Y	60	60 1	50
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	66 9					
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	32 1	720 2	Y	-0-	43 1	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

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

179 FEE		WELL #: 1		RRCID -> 201195		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY SAND)		61780 302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
STALLION SWD, LP		811982								
SALTY'S FREESTONE SWD #1		WELL #: 1		RRCID -> 220153		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4645 - 4750		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2015 - P/A 09/08/15										

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		
09	2100 X	1004	-0-	-1096	-0-	1004 3		Y	-0-	297
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

HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182890		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
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		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4076	N	-0-		-0-
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-
-----										
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		
09	DLQ G-10	6557	-0-	6557		24868	6557 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC		871107								
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 039784		COMPL. DATE 00/00/1972		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----										
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		
09	2548 N	2548	-0-	-0-	B	-0-	2548 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
RED, LYLE		WELL #: 2		RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866		
09	4699 X	4699	-0-	-0-	B	-0-	4669 2	30 9	N	27
10	6212 X	6212	-0-	-0-	B	-0-	6149 2	63 9	N	57
11	4865 X	4865	-0-	-0-	B	-0-	4829 2	36 9	N	33
12	4796 X	4796	-0-	-0-	B	-0-	4776 2	20 9	N	18
01	4073 X	4073	-0-	-0-	B	-0-	4042 2	31 9	N	28
*02	4255 X	4255	-0-	-0-	B	-0-	4225 2	30 9	N	27



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
RED, LYLE		WELL #:		1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12801 - 12824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	-0-	626 2		N	-0-			166
10	1519 N	960	-0-	-559 B	-0-	-0-	960 2		N	-0-			166
11	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			166
12	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			166
01	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			166
02	1479 N	644	-0-	-835 B	-0-	-0-	644 2		N	-0-			166
-----													
IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206 - 13300		
09	5264 X	5264	-0-	-0- B	-0-	-0-	5264 2		N	-0-			-0-
10	4894 X	4894	-0-	-0- B	-0-	-0-	4894 2		N	-0-			-0-
11	6138 X	6138	-0-	-0- B	-0-	-0-	6138 2		N	-0-			-0-
12	6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	-0-	6377 2		N	-0-			-0-
01	5824 X	5824	-0-	-0- B	-0-	-0-	5824 2		N	-0-			-0-
*02	5891 X	5891	-0-	-0- B	-0-	-0-	5891 2		N	-0-			-0-
-----													
STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601 - 13646		
09	7170 X	6393	-0-	-777 B	-0-	-0-	6393 2		N	-0-			-0-
10	7409 X	6943	-0-	-466 B	-0-	-0-	6943 2		N	-0-			-0-
11	6660 X	6420	-0-	-240 B	-0-	-0-	6420 2		N	-0-			-0-
12	6882 X	6407	-0-	-475 B	-0-	-0-	6407 2		N	-0-			-0-
01	6944 X	5862	-0-	-1082 B	-0-	-0-	5862 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5748	-0-	5748 B	5748	5748	5748 2		N	-0-			-0-
-----													
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313		WELL #:		1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716 - 5010
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		1	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10615 - 11448
09	150 N	4	-0-	-146 B	-0-	-0-	4 3		N	-0-			108
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	-0-	125 3		N	-0-			108
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	-0-	137 3		N	-0-			108
12	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	-0-	183 3		N	-0-			108
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	-0-	168 3		N	-0-			108
*02	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	-0-	235 3		N	-0-			108
-----													
MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12001	PERF.10182 - 11640		
09	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-
10	620 N	122	-0-	-498 B	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	-0-	732 3		N	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
01	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	-0-	914 3		N	-0-			-0-
*02	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	-0-	862 3		N	-0-			-0-

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370												
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		
09		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	510 1	818 2		N	-0-	117
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
-----												
FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471												
09		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	54 1	549 2		N	-0-	2
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
-----												
FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020												
09		14700 X	13290	-0-	-1410 B	-0-	1194 1	12096 2		N	-0-	-0-
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-
-----												
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531												
09		3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-	503 1	3231 2		N	-0-	90
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
-----												
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960												
09		60 N	33	-0-	-27 B	-0-	4 1	25 2		N	4	75
							4 9				173	1
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	42
							121 9				178	1
-----												
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272												
09		1650 N	947	-0-	-703 B	-0-	68 1	878 2		N	1	26
							1 9					
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
EMMONS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929		
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
09	8043 X	8043	-0-	-0- B	-0-	730 1	7313 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185858		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172		
09	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	66 1	850 2	N	1	1
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
-----										
EMMONS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187341		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644		
09	2490 N	2145	-0-	-345 B	-0-	195 1	1950 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
EMMONS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189406		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720		
09	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	150 1	1499 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
EMMONS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 190912		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583		
09	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	178 1	1779 2	N	-0-	12
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
-----										
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277		
09	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	135 1	1744 2	N	2	12
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	231	1	2313	2	N	-0-					-0-
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-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

09	810 N	616	-0-	-194 B	-0-	71	1	545	2	N	-0-					65
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

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

09	2310 N	1035	-0-	-1275 B	-0-	94	1	941	2	N	-0-					-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

09	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	117	1	1507	2	N	1					40
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

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

09	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	102	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	149	1	1566	2	N	-0-					-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	148	1	1294	2	N	-0-					-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	143	1	1362	2	N	-0-					-0-
01	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	197	1	1712	2	N	-0-					-0-
*02	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	317	1	2780	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

09	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	244	1	2439	2	N	-0-					-0-
10	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	203	1	2144	2	N	-0-					-0-
11	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	217	1	1898	2	N	-0-					-0-
12	2759 N	2274	-0-	-485 B	-0-	216	1	2058	2	N	-0-					-0-
01	2356 N	2066	-0-	-290 B	-0-	213	1	1853	2	N	-0-					-0-
*02	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	148	1	1294	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254			
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
09	2375 X	2375	-0-	-0- B	-0-	171 1	2201 2	N	3			3
						3 9						
10	2232 X	1457	-0-	-775 B	-0-	101 1	1356 2	N	-0-			3
11	2160 X	1591	-0-	-569 B	-0-	99 1	1492 2	N	-0-			3
12	2232 X	2069	-0-	-163 B	-0-	137 1	1932 2	N	-0-			3
01	2232 X	2019	-0-	-213 B	-0-	127 1	1892 2	N	-0-			3
*02	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	108 1	1515 2	N	-0-			3
-----												
EMMONS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606			
09	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	154 1	1538 2	N	-0-			-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	165 1	1737 2	N	-0-			-0-
11	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	252 1	2203 2	N	-0-			-0-
12	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	222 1	2124 2	N	-0-			-0-
01	3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	322 1	2799 2	N	-0-			-0-
*02	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	209 1	1830 2	N	-0-			-0-
-----												
EMMONS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654			
09	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	103 1	1033 2	N	-0-			-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	116 1	1227 2	N	-0-			-0-
11	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	101 1	887 2	N	-0-			-0-
12	1178 N	941	-0-	-237 B	-0-	89 1	852 2	N	-0-			-0-
01	1333 N	871	-0-	-462 B	-0-	90 1	781 2	N	-0-			-0-
*02	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	86 1	752 2	N	-0-			-0-
-----												
EMMONS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558			
09	330 N	224	-0-	-106 B	-0-	20 1	204 2	N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
11	360 N	50	-0-	-310 B	-0-	5 1	45 2	N	-0-			-0-
12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	70 1	666 2	N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	6 1	53 2	N	-0-			-0-
*02	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2 1	19 2	N	-0-			-0-
-----												
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242			
09	1844 X	1844	-0-	-0- B	-0-	133 1	1710 2	N	1			3
						1 9						
10	1411 X	1411	-0-	-0- B	-0-	98 1	1313 2	N	-0-			3
11	1444 X	1444	-0-	-0- B	-0-	90 1	1354 2	N	-0-			3
12	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	93 1	1314 2	N	-0-			3
01	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	111 1	1651 2	N	-0-			3
*02	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	127 1	1795 2	N	-0-			3
-----												
EMMONS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572			
09	2400 N	1869	-0-	-531 B	-0-	170 1	1699 2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
EMMONS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686				
M	O	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
09	2460 X	2084	-0-	-376 B	-0-	189	1	1895	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
EMMONS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666				
09	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	335	1	3351	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
EMMONS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598				
09	930 N	828	-0-	-102 B	-0-	75	1	753	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
EMMONS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670				
09	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	181	1	1811	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
PILLANS		WELL #: 3		RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641				
09	2370 N	2550	-0-	180 B	-3397	295	1	2255	2	N	-0-	84
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
-----												
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206063		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272				
09	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	74	1	953	2	N	1	3
						1	9					
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

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
09		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	103	1	1334	2	N	2			20
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

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

09		3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-	302	1	3059	2	N	-0-			-0-
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-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

09		1410 X	241	-0-	-1169 B	-0-	28	1	213	2	N	-0-			25
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

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

09		90 N	66	-0-	-24 B	-6157	8	1	58	2	N	-0-			77
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

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

09		6563 X	6563	-0-	-0- B	-0-	759	1	5804	2	N	-0-			139
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

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

09		930 N	843	-0-	-87 B	-0-	76	1	767	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
PILLANS		WELL #: 7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	54	-0-	-216 B	-0-	6	1	48	2	N	-0-	84
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
-----												
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761				
09	2070 N	1714	-0-	-356 B	-0-	123	1	1589	2	N	2	19
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
-----												
PILLANS		WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668				
09	2979 X	2979	-0-	-0- B	-0-	345	1	2634	2	N	-0-	25
10	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	614	1	4932	2	N	1	26
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
-----												
FOLK GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0				
09	22710 X	19195	-0-	-3515 B	-372142	1724	1	17471	2	N	-0-	-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-
-----												
FOLK GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 256509		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320				
09	18120 X	13990	-0-	-4130 B	-0-	1257	1	12733	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
FOLK GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 257488		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695				
09	15226 X	15226	-0-	-0- B	-0-	1368	1	13858	2	N	-0-	-0-
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-



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12408	PERF.	12754 - 15125	
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
09		22890 X	21717	-0-	-1173 B	-0-	1951 1	19766 2	N	-0-			-0-
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-

JACK RUSSELL OIL, LLC				428008					428008				
NEAL, CE JR GUI				1	RRCID ->	109258	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	12697 - 12945	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	177773	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	12988 - 13445
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1589			N	-0-			13
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-1589			N	NO RPT			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1589			N	NO RPT			13

HILL RANCH UNIT 8				WELL #:	1	RRCID ->	184634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11810 - 12137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008															
HILL RANCH UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-
-----																	
WARD-WHEELER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					30
02	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									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					36
02	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									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SANDERS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	49					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	49					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	49					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	49					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	49					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	49					N	NO RPT					-0-

-----														
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	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														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
02	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														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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-
-----														
HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	1237				N	-0-			16
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			16
02	174 X	NO RPT	-0-	-174	B	-0-				N	NO RPT			16
-----														
HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008															
HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179															
M	O	ALLOW 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
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30
-----															
SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			14
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			14
-----															
HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			150
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			150
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			150
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			150
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			150
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			150
-----															
HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990															
09	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	1			N	-0-			6
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			6
02	812	N	NO RPT	-0-	-812 B	-0-					N	NO RPT			6
-----															
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184															
09	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	1			N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1044	N	NO RPT	-0-	-1044 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831															
09	DLQ	G-10	1894	-0-	1894 B	18108	1885	1	9	9	N	8			108
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	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT			137
02		2726 X	NO RPT	-0-	-2726 B	-0-					N	NO RPT			137

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1635	-0-	-105 B	-0-	190 1	1445 2	N	-0-	56 7	-0-
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
-----												
HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358												
09	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	232 1	1766 2	N	-0-	9 7	-0-
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-
-----												
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821												
09	1050	N	1042	-0-	-8 B	-0-	10 1	1032 2	N	-0-		-0-
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
-----												
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808												
09	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	32 1	3222 2	N	-0-		-0-
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
-----												
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888												
09	4350	X	4240	-0-	-110 B	-0-	42 1	4198 2	Y	-0-		44
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
-----												
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360												
09	2460	X	2305	-0-	-155 B	-0-	268 1	2037 2	N	-0-	32 7	-0-
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
-----												

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MANAHAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186089	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12015 - 12288		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403			N	-0-			-0-
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-
-----													
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		2	RRCID ->	186933	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13346	PERF.12562 - 12689		
09	5681 X	5681	-0-	-0-	B	-0-	56	1	5625	2	Y	-0-	19
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
-----													
TERRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	187347	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12472 - 12532		
09	2340 X	1699	-0-	-641	B	-0-	17	1	1682	2	Y	-0-	-0-
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
-----													
MCADAMS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187920	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13460	PERF.13008 - 13086		
09	4710 X	4626	-0-	-84	B	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-	76
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
-----													
TERRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187990	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12782 - 13293		
09	1385 N	1385	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1371	2	N	-0-	-0-
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
-----													
TERRY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	188732	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12585 - 12718		
09	2190 N	2178	-0-	-12	B	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-	22
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	1	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
-----													
HILL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	188733	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12060 - 12314		
09	1586 N	1586	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1570	2	N	-0-	15
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HILL "C"				WELL #:	2	RRCID ->	188736	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12550 - 12804
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
09		900 N	803	-0-	-97 B	-0-	8 1	795 2	N	-0-		-0-
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
-----												
TERRY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	188737	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12414 - 12569
09		2100 N	2066	-0-	-34 B	-0-	20 1	2046 2	Y	-0-		-0-
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
-----												
TERRY "C"				WELL #:	2	RRCID ->	188739	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12354 - 12565
09		150 N	96	-0-	-54 B	-283	1 1	95 2	Y	-0-		-0-
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
-----												
ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	4	RRCID ->	189025	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12696 - 12832
09		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	11 1	1107 2	Y	-0-		-0-
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
-----												
HANCOCK "W"				WELL #:	3	RRCID ->	189188	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	12385	PERF.12000 - 12330
09		1440 N	1765	-0-	325 B	-26305	205 1	1560 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	3	RRCID ->	189257	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12646 - 12767
09		1800 N	1763	-0-	-37 B	-0-	17 1	1746 3	Y	-0-		-0-
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	1		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
-----												
MCADAMS "B"				WELL #:	4L	RRCID ->	190537	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11990 - 12236
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848															
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
09		810 N	744	-0-	-66 B	-0-	7	1	737	2	Y	-0-			-0-
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	1			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
-----															
TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635															
09		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	20	1	1967	2	Y	-0-			-0-
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	1			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
-----															
MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250															
09		2700 X	723	-0-	-1977 B	-0-	7	1	716	2	Y	-0-			48
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
-----															
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-	16	7	38
10		2852 X	1805	-0-	-1047 B	-0-	306	1	1499	2	N	-0-			38
11		2743 X	2743	-0-	-0- B	-0-	275	1	2468	2	N	-0-			38
12		2697 X	2401	-0-	-296 B	-0-	2401	3			N	-0-			38
01		2697 X	1631	-0-	-1066 B	-0-	717	1	914	3	N	-0-			38
*02		1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	630	1	1175	3	N	102			140
							112	9							
-----															
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210															
*09		5190 X	4241	-0-	-949 B	-0-	493	1	3748	2	N	-0-	64	7	-0-
*10		5053 X	2998	-0-	-2055 B	-0-	509	1	2489	2	N	-0-			-0-
*11		5810 X	5810	-0-	-0- B	-0-	582	1	5228	2	N	-0-			-0-
*12		4836 X	3105	-0-	-1731 B	-0-	3105	3			N	-0-			-0-
*01		4619 X	2110	-0-	-2509 B	-0-	928	1	1182	3	N	-0-			-0-
*02		2336 X	2336	-0-	-0- B	-0-	815	1	1520	3	N	1			1
							1	9							
-----															
HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330															
09		1770 N	1700	-0-	-70 B	-13878	198	1	1502	2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1217	-0-	-581 B	-13878	206	1	1011	2	N	-0-			-0-
11		1740 N	1993	-0-	253 B	-13625	200	1	1793	2	N	-0-			-0-
12		1767 N	1347	-0-	-420 B	-13625	1347	3			N	-0-			-0-
01		1209 N	915	-0-	-294 B	-13625	402	1	513	3	N	-0-			-0-
02		1914 N	1012	-0-	-902 B	-13625	353	1	659	3	N	-0-			-0-



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003													TOTAL DEPTH	12405	PERF.11992 - 12270
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		5566 X	5566	-0-	-0- B	-0-	647	1	4919	2	N	-0-	59	7	-0-
*10		6448 X	3813	-0-	-2635 B	-0-	647	1	3166	2	N	-0-			-0-
*11		6240 X	5784	-0-	-456 B	-0-	580	1	5204	2	N	-0-			-0-
*12		6448 X	3958	-0-	-2490 B	-0-	3958	3			N	-0-			-0-
*01		5766 X	2690	-0-	-3076 B	-0-	1183	1	1507	3	N	-0-			-0-
*02		2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-	1038	1	1937	3	N	1			1
							1	9							
FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004													TOTAL DEPTH	12750	PERF.12386 - 12512
09		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	18	1	1831	2	N	-0-			63
10		1891 N	1795	-0-	-96 B	-0-	1795	3			N	-0-			63
11		1830 N	1805	-0-	-25 B	-0-	1805	3			N	-0-			63
12		1922 N	1713	-0-	-209 B	-0-	1712	3	1	9	N	1			64
01		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-			64
02		1740 N	1713	-0-	-27 B	-0-	1713	3			N	-0-			64
MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004													TOTAL DEPTH	12530	PERF.12182 - 12340
09		5460 X	4185	-0-	-1275 B	-60932	486	1	3699	2	N	-0-			-0-
10		5642 X	3148	-0-	-2494 B	-60932	534	1	2614	2	N	-0-			-0-
11		5250 X	4912	-0-	-338 B	-60932	492	1	4420	2	N	-0-			-0-
12		5425 X	3068	-0-	-2357 B	-60932	3068	3			N	-0-			-0-
01		5146 X	2085	-0-	-3061 B	-60932	917	1	1168	3	N	-0-			-0-
02		0 X	2307	-0-	2307 B	-58625	805	1	1502	3	N	-0-			-0-
MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005													TOTAL DEPTH	12595	PERF.12038 - 12280
09		1560 N	1246	-0-	-314 B	-33396	145	1	1101	2	N	-0-			-0-
10		1488 N	974	-0-	-514 B	-33396	165	1	809	2	N	-0-			-0-
11		1200 N	2029	-0-	829 B	-32567	203	1	1826	2	N	-0-			-0-
12		1302 N	1216	-0-	-86 B	-32567	1216	3			N	-0-			-0-
01		961 N	826	-0-	-135 B	-32567	363	1	463	3	N	-0-			-0-
02		1972 N	914	-0-	-1058 B	-32567	319	1	595	3	N	-0-			-0-
MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005													TOTAL DEPTH	12530	PERF.12044 - 12326
09		1680 N	1594	-0-	-86 B	-39363	185	1	1409	2	N	-0-			-0-
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-
MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005													TOTAL DEPTH	12460	PERF.12190 - 12224
09		930 N	857	-0-	-73 B	-16269	100	1	757	2	N	-0-			-0-
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-

-----															
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
-----															
09		3214 X	3214	-0-	-0-	B	-0-	32	1		3182	2	N	-0-	-0-
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	1	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
-----															
FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350															
09		2160 X	694	-0-	-1466	B	-0-	7	1		687	2	N	-0-	-0-
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	1	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
-----															
WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458															
09		2040 X	831	-0-	-1209	B	-0-	831	2				N	-0-	-0-
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	1	1
								1	9						
-----															
LINN OPERATING, INC. 501545															
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184															
09		2220 N	2026	-0-	-194	B	-0-	91	1		1935	2	Y	-0-	-0-
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-
-----															
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572															
09		270 N	244	-0-	-26	B	-0-	11	1		233	2	Y	-0-	-0-
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-
-----															
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617															
09		60 N	66	-0-	6	B	-902	3	1		63	2	Y	-0-	-0-
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-

-----																
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
WILSON ZA GUI WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251																
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
09		4650 X	4475	-0-	-175 B	-0-	201	1	4274	2	Y	-0-				-0-
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-
-----																
EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195																
09		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	56	1	287	2	N	-0-				-0-
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-
-----																
PEYTON, MT GUI WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653																
09		3540 X	2048	-0-	-1492 B	-0-	92	1	1956	2	Y	-0-				150
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
-----																
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829																
09		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	82	1	1741	2	Y	-0-				-0-
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-
-----																
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817																
09		4350 X	-0-	-0-	-4350 B	-0-					Y	-0-				-0-
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-
-----																
HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600																
09		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				-0-
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-
-----																
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160																
09		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	20	1	434	2	Y	-0-				-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
PYLE, HB GUI		WELL #: 1		RRCID -> 114335		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12026 - 12734	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	840 N	832	-0-	-8 B	-0-	37	1	795	2	Y	-0-
10	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	35	1	783	2	Y	-0-
11	840 N	777	-0-	-63 B	-0-	33	1	744	2	Y	-0-
12	868 N	810	-0-	-58 B	-0-	35	1	775	2	Y	-0-
01	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	34	1	763	2	Y	-0-
02	754 N	724	-0-	-30 B	-0-	33	1	691	2	Y	-0-
-----											
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 115443		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12810 - 12872	
09	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	79	1	1676	2	N	-0-
10	2015 N	1650	-0-	-365 B	-0-	70	1	1580	2	N	-0-
11	1920 N	1280	-0-	-640 B	-0-	55	1	1225	2	N	-0-
12	1829 N	474	-0-	-1355 B	-0-	20	1	454	2	N	-0-
01	1643 N	50	-0-	-1593 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-
02	1247 N	66	-0-	-1181 B	-0-	3	1	63	2	N	-0-
-----											
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 123524		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12940		PERF.12754 - 12836	
09	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	65	1	1378	2	N	-0-
10	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	74	1	1653	2	N	-0-
11	1770 N	1639	-0-	-131 B	-0-	70	1	1569	2	N	-0-
12	1488 N	1302	-0-	-186 B	-0-	56	1	1246	2	N	-0-
01	1736 N	1478	-0-	-258 B	-0-	63	1	1415	2	N	-0-
02	1595 N	1476	-0-	-119 B	-0-	68	1	1408	2	N	-0-
-----											
KOONCE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 124429		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 12990		PERF.12686 - 12726	
09	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	24	1	520	2	N	-0-
10	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	16	1	364	2	N	-0-
11	900 N	467	-0-	-433 B	-0-	20	1	447	2	N	-0-
12	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	23	1	517	2	N	-0-
01	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	41	1	918	2	N	-0-
*02	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	30	1	631	2	N	-0-
-----											
PEYTON, MT GUI		WELL #: 2		RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12304 - 12631	
09	11164 X	11164	-0-	-0- B	-0-	502	1	10661	2	N	16
						1	9				
10	7100 X	7100	-0-	-0- B	-0-	301	1	6766	2	N	46
						33	9				
11	6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-	257	1	5759	2	N	68
						24	9				
12	5511 X	5511	-0-	-0- B	-0-	235	1	5261	2	N	82
						15	9				
01	7238 X	7238	-0-	-0- B	-0-	306	1	6932	2	N	82
*02	4280 X	4280	-0-	-0- B	-0-	196	1	4080	2	N	86
						4	9				
-----											
HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12064 - 12550	
09	390 N	295	-0-	-95 B	-0-	13	1	282	2	N	-0-
10	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	15	1	346	2	N	-0-
11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	15	1	335	2	N	-0-
12	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	19	1	429	2	N	-0-
01	372 N	143	-0-	-229 B	-0-	6	1	137	2	N	-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348 B	-0-					N	-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 #: 2		RRCID -> 153782		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863				
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
09	2520 X	2090	-0-	-430 B	-0-	94 1	1996 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 2		RRCID -> 154735		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512				
09	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	46 1	973 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 156268		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6			N	-0-			-0-
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-
-----												
CARROLL, C.L. (CV) GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 157773		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590				
09	1920 N	1382	-0-	-538 B	-0-	62 1	1320 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160809		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872				
09	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	90 1	1917 2	N	-0-			-0-
10	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	90 1	2014 2	N	-0-			-0-
11	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	89 1	1996 2	N	-0-			-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	75 1	1683 2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1481	-0-	-7 B	-0-	63 1	1418 2	N	-0-			-0-
02	1392 N	1340	-0-	-52 B	-0-	62 1	1278 2	N	-0-			-0-
-----												
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 2		RRCID -> 161100		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773				
09	2316 X	2316	-0-	-0- B	-0-	104 1	2212 2	N	-0-			-0-
10	2658 X	2658	-0-	-0- B	-0-	113 1	2545 2	N	-0-			-0-
11	2497 X	2497	-0-	-0- B	-0-	107 1	2390 2	N	-0-			-0-
12	1825 X	1825	-0-	-0- B	-0-	78 1	1747 2	N	-0-			-0-
01	1302 X	1141	-0-	-161 B	-0-	48 1	1093 2	N	-0-			-0-
02	1218 N	1036	-0-	-182 B	-0-	48 1	988 2	N	-0-			-0-
-----												
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 167280		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818				
09	1590 N	240	-0-	-1350 B	-0-	11 1	229 2	N	-0-			-0-
10	2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-			N	-0-			-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700 B	-0-			N	-0-			-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-			N	-0-			-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-			N	-0-			-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232 B	-0-			N	-0-			-0-

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
PYLE, HB GUL WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		2700 N	2445	-0-	-255 B	-0-	110 1	2335 2	N		-0-	-0-
10		2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	124 1	2794 2	N		-0-	-0-
11		2833 N	2833	-0-	-0- B	-0-	121 1	2712 2	N		-0-	-0-
12		2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	122 1	2728 2	N		-0-	-0-
01		2914 N	2566	-0-	-348 B	-0-	109 1	2457 2	N		-0-	-0-
02		2726 N	2683	-0-	-43 B	-0-	123 1	2560 2	N		-0-	-0-
-----												
PEYTON, MT GUL WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624												
09		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	27 1	578 2	N		-0-	-0-
10		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	27 1	612 2	N		-0-	-0-
11		570 N	550	-0-	-20 B	-0-	24 1	526 2	N		-0-	-0-
12		620 N	598	-0-	-22 B	-0-	26 1	572 2	N		-0-	-0-
01		651 N	585	-0-	-66 B	-0-	25 1	560 2	N		-0-	-0-
*02		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	25 1	515 2	N		-0-	-0-
-----												
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
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-
-----												
WILSON ZA GUL WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534												
09		4423 X	4423	-0-	-0- B	-0-	199 1	4224 2	N		-0-	-0-
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-
-----												
PEYTON, MT GUL WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702												
09		1590 N	1543	-0-	-47 B	-729	69 1	1474 2	N		-0-	-0-
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-
-----												
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814												
09		3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	143 1	3043 2	N		-0-	-0-
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-

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 #:		3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1170 N	1159	-0-	-11 B	-3748	52 1	1107 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854	
09	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	37 1	782 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
PEYTON, MT GUL		WELL #:		5		RRCID -> 182249		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549	
09	6263 X	6263	-0-	-0- B	-0-	282 1	5981 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 182377		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565	
09	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	30 1	645 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
HOMER KOONCE		WELL #:		4		RRCID -> 182961		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 183286		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555	
09	1830 N	1776	-0-	-54 B	-1392	80 1	1696 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		3		RRCID -> 183589		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703	
09	1800 N	1080	-0-	-720 B	-0-	49 1	1031 2	N	-0-		-0-
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-

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 #:		5	RRCID ->	184627	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12256	- 12265	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	57 1	1213 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		4	RRCID ->	185474	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12430	- 12710	
09	13	N	2	-0-	-11 B	-229	2 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187199	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12695	- 12845	
09	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	23 1	482 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
S. NAN SU GAIL GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	187685	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	13020	PERF.12749	- 12918	
09	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	114 1	2421 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	194372	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.12840	- 12952	
09	4380	X	3806	-0-	-574 B	-0-	171 1	3635 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
KOOINCE, HOMER		WELL #:		5	RRCID ->	195874	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12738	- 12788	
09	2160	N	1626	-0-	-534 B	-0-	73 1	1553 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
DENT, MARY GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	195942	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.12489	- 12611	
09	1830	N	875	-0-	-955 B	-0-	39 1	836 2	N	-0-			-0-
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-



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 #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	
09	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	167 1	3547 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967			
09	3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	178 1	3790 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696			
09	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	123 1	2606 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900			
09	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	154 1	3279 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870			
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8 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-
-----											
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760			
09	4050 X	3525	-0-	-525 B	-0-	159 1	3366 2	N	-0-		-0-
10	4154 X	3872	-0-	-282 B	-0-	165 1	3707 2	N	-0-		-0-
11	3750 X	3088	-0-	-662 B	-0-	132 1	2956 2	N	-0-		-0-
12	3875 X	3136	-0-	-739 B	-0-	134 1	3002 2	N	-0-		-0-
01	3875 X	2562	-0-	-1313 B	-0-	108 1	2454 2	N	-0-		-0-
02	3625 X	3467	-0-	-158 B	-0-	159 1	3308 2	N	-0-		-0-
-----											
PYLE, H.B. GU1		WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696			
09	1470 N	1343	-0-	-127 B	-0-	60 1	1283 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1465	-0-	-23 B	-0-	62 1	1403 2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1192	-0-	-218 B	-0-	51 1	1141 2	N	-0-		-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	67 1	1507 2	N	-0-		-0-
01	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	64 1	1449 2	N	-0-		-0-
02	1160 N	937	-0-	-223 B	-0-	43 1	894 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 202853		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12437 - 12676		
M	O	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
09	2453 X	2453	-0-	-0- B	-0-		110 1	2343 2	N	-0-	-0-	
10	2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-		115 1	2591 2	N	-0-	-0-	
11	2268 X	2268	-0-	-0- B	-0-		97 1	2171 2	N	-0-	-0-	
12	2487 X	2487	-0-	-0- B	-0-		106 1	2381 2	N	-0-	-0-	
01	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-		96 1	2175 2	N	-0-	-0-	
*02	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-		91 1	1895 2	N	-0-	-0-	
-----												
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 203664		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12698 - 12855		
09	1770 X	772	-0-	-998 B	-0-		35 1	737 2	N	-0-	-0-	
10	1829 X	1269	-0-	-560 B	-0-		54 1	1215 2	N	-0-	-0-	
11	1770 X	1179	-0-	-591 B	-0-		50 1	1129 2	N	-0-	-0-	
12	1240 X	1101	-0-	-139 B	-0-		47 1	1054 2	N	-0-	-0-	
01	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-		64 1	1454 2	N	-0-	-0-	
*02	2940 X	2940	-0-	-0- B	-0-		135 1	2805 2	N	-0-	-0-	
-----												
PEYTON, MT GUL		WELL #: 6		RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12521 - 12664		
09	1140 N	971	-0-	-169 B	-0-		44 1	927 2	N	-0-	-0-	
10	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-		71 1	1588 2	N	-0-	-0-	
11	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-		61 1	1370 2	N	-0-	-0-	
12	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-		65 1	1444 2	N	-0-	-0-	
01	1674 N	1518	-0-	-156 B	-0-		64 1	1454 2	N	-0-	-0-	
*02	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-		67 1	1393 2	N	-0-	-0-	
-----												
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 205125		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12634 - 12786		
09	2550 X	2514	-0-	-36 B	-0-		113 1	2401 2	N	-0-	-0-	
10	2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-		127 1	2859 2	N	-0-	-0-	
11	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-		115 1	2571 2	N	-0-	-0-	
12	2604 N	2339	-0-	-265 B	-0-		100 1	2239 2	N	-0-	-0-	
01	2976 N	467	-0-	-2509 B	-0-		20 1	447 2	N	-0-	-0-	
02	2610 N	2218	-0-	-392 B	-0-		102 1	2116 2	N	-0-	-0-	
-----												
KOONCE, HOMER		WELL #: 7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12654 - 12790		
09	2093 X	2093	-0-	-0- B	-0-		94 1	1999 2	N	-0-	-0-	
10	2050 X	2050	-0-	-0- B	-0-		87 1	1963 2	N	-0-	-0-	
11	2203 X	2203	-0-	-0- B	-0-		94 1	2109 2	N	-0-	-0-	
12	1942 X	1942	-0-	-0- B	-0-		83 1	1859 2	N	-0-	-0-	
01	1694 X	1694	-0-	-0- B	-0-		72 1	1622 2	N	-0-	-0-	
02	1189 N	731	-0-	-458 B	-0-		34 1	697 2	N	-0-	-0-	
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12771 - 12958		
09	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-		62 1	1324 2	N	-0-	-0-	
10	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-		78 1	1759 2	N	-0-	-0-	
11	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-		69 1	1535 2	N	-0-	-0-	
12	651 N	633	-0-	-18 B	-0-		27 1	606 2	N	-0-	-0-	
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-	-0-	
02	609 N	-0-	-0-	-609 B	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 207344		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13078		PERF.12730 - 12926		
09	3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-		138 1	2936 2	N	-0-	-0-	
10	3007 X	2905	-0-	-102 B	-0-		124 1	2781 2	N	-0-	-0-	
11	2914 X	2914	-0-	-0- B	-0-		125 1	2789 2	N	-0-	-0-	
12	3007 X	2706	-0-	-301 B	-0-		116 1	2590 2	N	-0-	-0-	
01	3007 X	2638	-0-	-369 B	-0-		112 1	2526 2	N	-0-	-0-	
02	2813 X	2749	-0-	-64 B	-0-		126 1	2623 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 #:		12	RRCID ->	207369	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	13044	PERF.12818	- 12858	
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
09		3459 X	3459	-0-	-0- B	-0-	156 1	3303 2	N	-0-			-0-
10		3477 X	3477	-0-	-0- B	-0-	148 1	3329 2	N	-0-			-0-
11		3492 X	3492	-0-	-0- B	-0-	149 1	3343 2	N	-0-			-0-
12		3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	157 1	3503 2	N	-0-			-0-
01		3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	156 1	3522 2	N	-0-			-0-
*02		3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	149 1	3099 2	N	-0-			-0-
-----													
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		6	RRCID ->	209303	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12557	- 12717	
09		3840 X	3766	-0-	-74 B	-0-	169 1	3597 2	N	-0-			-0-
10		3968 X	3914	-0-	-54 B	-0-	167 1	3747 2	N	-0-			-0-
11		3810 X	3762	-0-	-48 B	-0-	161 1	3601 2	N	-0-			-0-
12		3937 X	3866	-0-	-71 B	-0-	166 1	3700 2	N	-0-			-0-
01		3937 X	3833	-0-	-104 B	-0-	162 1	3671 2	N	-0-			-0-
02		3625 X	3302	-0-	-323 B	-0-	152 1	3150 2	N	-0-			-0-
-----													
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	209592	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	12675	PERF.12426	- 12500	
09		1050 N	776	-0-	-274 B	-1489	35 1	741 2	N	-0-			-0-
10		682 N	521	-0-	-161 B	-1489	22 1	499 2	N	-0-			-0-
11		960 N	941	-0-	-19 B	-1489	40 1	901 2	N	-0-			-0-
12		806 N	954	-0-	148 B	-1341	41 1	913 2	N	-0-			-0-
01		527 N	947	-0-	420 B	-921	40 1	907 2	N	-0-			-0-
02		899 N	865	-0-	-34 B	-921	40 1	825 2	N	-0-			-0-
-----													
PEYTON, MT GU1		WELL #:		10	RRCID ->	209657	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12801	PERF.12494	- 12622	
09		2280 N	2278	-0-	-2 B	-466	102 1	2176 2	N	-0-			-0-
10		2294 N	1998	-0-	-296 B	-466	85 1	1913 2	N	-0-			-0-
11		2220 N	2221	-0-	1 B	-465	95 1	2126 2	N	-0-			-0-
12		2356 N	2283	-0-	-73 B	-465	98 1	2185 2	N	-0-			-0-
01		1984 N	2281	-0-	297 B	-168	97 1	2184 2	N	-0-			-0-
02		2146 N	2095	-0-	-51 B	-168	96 1	1999 2	N	-0-			-0-
-----													
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		11	RRCID ->	209663	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12108	- 12311	
09		1290 N	1203	-0-	-87 B	-1154	54 1	1149 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
EMMONS, MG GU1		WELL #:		2	RRCID ->	211024	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12064	- 12166	
09		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	34 1	172 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	216517	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12104	- 12547	
09		2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	120 1	2546 2	N	-0-			-0-
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-

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738												
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	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	
09		2340 N	2163	-0-	-177 B	-0-	97	1	2066	2	N	-0-
10		2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	89	1	2007	2	N	-0-
11		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	81	1	1823	2	N	-0-
12		2232 N	2023	-0-	-209 B	-0-	87	1	1936	2	N	-0-
01		2108 N	1738	-0-	-370 B	-0-	74	1	1664	2	N	-0-
02		1827 N	1681	-0-	-146 B	-0-	77	1	1604	2	N	-0-
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-
-----												
KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682												
09		2370 N	1409	-0-	-961 B	-0-	63	1	1346	2	N	-0-
10		2294 N	2165	-0-	-129 B	-0-	92	1	2073	2	N	-0-
11		2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	88	1	1967	2	N	-0-
12		2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	99	1	2218	2	N	-0-
01		2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	95	1	2158	2	N	-0-
*02		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	94	1	1950	2	N	-0-
-----												
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980												
09		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	84	1	1187	2	N	-0-
10		1209 N	937	-0-	-272 B	-0-	62	1	875	2	N	-0-
11		1200 N	826	-0-	-374 B	-0-	55	1	771	2	N	-0-
12		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	108	1	1407	2	N	-0-
01		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	82	1	1108	2	N	-0-
*02		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	78	1	945	2	N	-0-
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950												
09		3548 X	3548	-0-	-0- B	-0-	160	1	3388	2	N	160
10		3632 X	3632	-0-	-0- B	-0-	155	1	3477	2	N	160
11		3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	144	1	3226	2	N	160
12		3294 X	3294	-0-	-0- B	-0-	141	1	3153	2	N	160
01		3381 X	3381	-0-	-0- B	-0-	143	1	3238	2	N	160
*02		3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	146	1	3025	2	N	160
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084												
09		5100 X	4808	-0-	-292 B	-0-	216	1	4592	2	N	-0-
10		5177 X	5088	-0-	-89 B	-0-	217	1	4871	2	N	-0-
11		5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	228	1	5111	2	N	-0-
12		5358 X	5358	-0-	-0- B	-0-	229	1	5129	2	N	-0-
01		5250 X	5250	-0-	-0- B	-0-	222	1	5028	2	N	-0-
*02		4810 X	4810	-0-	-0- B	-0-	221	1	4589	2	N	-0-
-----												
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732												
09		2510 X	2510	-0-	-0- B	-0-	113	1	2397	2	N	-0-
10		3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	154	1	3459	2	N	-0-
11		3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	135	1	3021	2	N	-0-
12		3012 X	3012	-0-	-0- B	-0-	129	1	2883	2	N	-0-
01		2638 X	2638	-0-	-0- B	-0-	112	1	2526	2	N	-0-
02		1885 X	544	-0-	-1341 B	-0-	25	1	519	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
PYLE, HB GUL		WELL #: 5		RRCID -> 218172		COMPL. DATE 01/01/2006				TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687				
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90	N	114	-0-	24 B	-847	5	1	109	2	N	-0-		-0-
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-
-----														
HOMER KOONCE GU		WELL #: 9		RRCID -> 218178		COMPL. DATE 12/20/2005				TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760				
09	1140	N	390	-0-	-750 B	-0-	18	1	372	2	N	-0-		-0-
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-
-----														
IVY, PHILLIP GU		WELL #: 7		RRCID -> 218183		COMPL. DATE 11/01/2005				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968				
09	300	N	662	-0-	362 B	-2092	44	1	618	2	N	-0-		-0-
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-
-----														
PEYTON, MT GUL		WELL #: 7H		RRCID -> 218184		COMPL. DATE 12/04/2005				TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927				
09	7051	X	7051	-0-	-0- B	-0-	317	1	6734	2	N	-0-		-0-
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-
-----														
KOONCE, HOMER		WELL #: 10		RRCID -> 219312		COMPL. DATE 02/05/2006				TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802				
09	210	N	138	-0-	-72 B	-0-	6	1	132	2	N	-0-		-0-
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-
-----														
KOONCE, HOMER		WELL #: 8		RRCID -> 220514		COMPL. DATE 03/09/2006				TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776				
09	3818	X	3818	-0-	-0- B	-0-	172	1	3646	2	N	-0-		-0-
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-
-----														
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 3H		RRCID -> 220724		COMPL. DATE 02/26/2006				TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130				
09	7461	X	7461	-0-	-0- B	-0-	336	1	7125	2	N	-0-		-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
MEIER, FRED H.		WELL #: 1		RRCID -> 221093		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3638 X	3638	-0-	-0- B	-0-	164 1	3474 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9H		RRCID -> 223576		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450		
09	23460 X	17366	-0-	-6094 B	-0-	781 1	16585 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 226306		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750		
09	15480 X	15097	-0-	-383 B	-0-	679 1	14418 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
PEYTON, MT GU1		WELL #: 11H		RRCID -> 229562		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466		
09	4380 X	3210	-0-	-1170 B	-0-	144 1	3066 2	N	-0-	125
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
-----										
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 230461		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544		
09	1710 N	1679	-0-	-31 B	-2103	76 1	1603 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 14H		RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227		
09	12655 X	12655	-0-	-0- B	-0-	569 1	12086 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703		
09	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	31 1	663 2	N	-0-	-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 17H		RRCID ->	237273	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.12628 - 15323	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	10710 X	5965	-0-	-4745 B	-0-	268 1	5697 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19H		RRCID ->	241152	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.12589 - 14816	
09	7089 X	7089	-0-	-0- B	-0-	319 1	6770 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 19H		RRCID ->	241559	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.12671 - 15840	
09	15367 X	15367	-0-	-0- B	-0-	691 1	14676 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 15H		RRCID ->	242947	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12772 - 15541	
09	20790 X	18258	-0-	-2532 B	-0-	821 1	17437 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16H		RRCID ->	243407	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	12438	PERF.12601 - 15299	
09	10657 X	10657	-0-	-0- B	-0-	479 1	10178 2	N	-0-		-0-
10	11644 X	11644	-0-	-0- B	-0-	496 1	11148 2	N	-0-		-0-
11	10266 X	10266	-0-	-0- B	-0-	439 1	9827 2	N	-0-		-0-
12	9889 X	8332	-0-	-1557 B	-0-	357 1	7975 2	N	-0-		-0-
01	10188 X	10188	-0-	-0- B	-0-	550 1	9638 2	N	-0-		-0-
02	10904 X	9930	-0-	-974 B	-0-	548 1	9382 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	
09	25218 X	25218	-0-	-0- B	-0-	1134 1	24084 2	N	-0-		-0-
10	25694 X	25694	-0-	-0- B	-0-	1095 1	24599 2	N	-0-		-0-
11	23988 X	23988	-0-	-0- B	-0-	1026 1	22962 2	N	-0-		-0-
12	24846 X	24846	-0-	-0- B	-0-	1064 1	23782 2	N	-0-		-0-
01	24459 X	24459	-0-	-0- B	-0-	1035 1	23424 2	N	-0-		-0-
*02	22667 X	22667	-0-	-0- B	-0-	1041 1	21626 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	
09	10929 X	10929	-0-	-0- B	-0-	491 1	10438 2	N	-0-		-0-
10	11175 X	11175	-0-	-0- B	-0-	476 1	10699 2	N	-0-		-0-
11	10054 X	10054	-0-	-0- B	-0-	430 1	9624 2	N	-0-		-0-
12	10184 X	10184	-0-	-0- B	-0-	436 1	9748 2	N	-0-		-0-
01	10469 X	10469	-0-	-0- B	-0-	565 1	9904 2	N	-0-		-0-
02	10556 X	9846	-0-	-710 B	-0-	543 1	9303 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
HILL-CRENSHAW F.R. (SA)		WELL #:		1H		RRCID -> 244842		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 12413		PERF.12611 - 15337	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	13890	X	13289	-0-	-601	B	-0-	598	1	12691	2	N	-0-
10	14198	X	13534	-0-	-664	B	-0-	577	1	12957	2	N	-0-
11	13740	X	12773	-0-	-967	B	-0-	547	1	12226	2	N	-0-
12	14198	X	13054	-0-	-1144	B	-0-	559	1	12495	2	N	-0-
01	14198	X	12824	-0-	-1374	B	-0-	543	1	12281	2	N	-0-
02	12528	X	11942	-0-	-586	B	-0-	548	1	11394	2	N	-0-
-----													
PEYTON, MT GUL		WELL #:		17H		RRCID -> 245004		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12678 - 15290	
09	19278	X	19278	-0-	-0-	B	-0-	867	1	18411	2	N	-0-
10	19643	X	19643	-0-	-0-	B	-0-	837	1	18806	2	N	-0-
11	19170	X	14581	-0-	-4589	B	-0-	624	1	13957	2	N	-0-
12	20323	X	20323	-0-	-0-	B	-0-	870	1	19453	2	N	-0-
01	19809	X	19009	-0-	-800	B	-0-	805	1	18204	2	N	-0-
02	18386	X	17412	-0-	-974	B	-0-	799	1	16613	2	N	-0-
-----													
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		21H		RRCID -> 247582		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 12324		PERF.12686 - 14284	
09	19980	X	15368	-0-	-4612	B	-0-	691	1	14677	2	N	-0-
10	20646	X	18145	-0-	-2501	B	-0-	773	1	17372	2	N	-0-
11	18150	X	16239	-0-	-1911	B	-0-	695	1	15544	2	N	-0-
12	18755	X	16488	-0-	-2267	B	-0-	706	1	15782	2	N	-0-
01	18135	X	16028	-0-	-2107	B	-0-	678	1	15350	2	N	-0-
02	16965	X	14485	-0-	-2480	B	-0-	665	1	13820	2	N	-0-
-----													
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		15H		RRCID -> 250552		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12607		PERF.13114 - 15738	
09	16710	X	16323	-0-	-387	B	-0-	734	1	15589	2	N	-0-
10	17112	X	16950	-0-	-162	B	-0-	722	1	16228	2	N	-0-
11	16410	X	16102	-0-	-308	B	-0-	689	1	15413	2	N	-0-
12	16864	X	16547	-0-	-317	B	-0-	708	1	15839	2	N	-0-
01	16957	X	16393	-0-	-564	B	-0-	694	1	15699	2	N	-0-
*02	15242	X	15242	-0-	-0-	B	-0-	700	1	14542	2	N	-0-
-----													
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17H		RRCID -> 251096		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12659 - 14690	
09	12360	X	11885	-0-	-475	B	-0-	534	1	11351	2	N	-0-
10	12710	X	12191	-0-	-519	B	-0-	519	1	11672	2	N	-0-
11	12150	X	11662	-0-	-488	B	-0-	499	1	11163	2	N	-0-
12	12493	X	11930	-0-	-563	B	-0-	511	1	11419	2	N	-0-
01	12400	X	11788	-0-	-612	B	-0-	499	1	11289	2	N	-0-
02	11426	X	10868	-0-	-558	B	-0-	499	1	10369	2	N	-0-
-----													
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		16H		RRCID -> 251118		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 12956		PERF.13154 - 16078	
09	10260	X	9422	-0-	-838	B	-0-	424	1	8998	2	N	-0-
10	10540	X	9181	-0-	-1359	B	-0-	391	1	8790	2	N	-0-
11	9390	X	7910	-0-	-1480	B	-0-	338	1	7572	2	N	-0-
12	9999	X	9999	-0-	-0-	B	-0-	428	1	9571	2	N	-0-
01	9734	X	7479	-0-	-2255	B	-0-	317	1	7162	2	N	-0-
*02	8643	X	8643	-0-	-0-	B	-0-	397	1	8246	2	N	-0-
-----													
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		14H		RRCID -> 251125		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 12608		PERF.12722 - 14475	
09	21750	X	21327	-0-	-423	B	-0-	959	1	20368	2	N	-0-
10	22320	X	21785	-0-	-535	B	-0-	928	1	20857	2	N	-0-
11	21540	X	20632	-0-	-908	B	-0-	883	1	19749	2	N	-0-
12	22258	X	21086	-0-	-1172	B	-0-	903	1	20183	2	N	-0-
01	22258	X	20796	-0-	-1462	B	-0-	880	1	19916	2	N	-0-
02	20416	X	19279	-0-	-1137	B	-0-	885	1	18394	2	N	-0-



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
IVY B GUL		WELL #:		6H		RRCID -> 255066		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		20609 X	20609	-0-	-0- B	-0-	1365	1	19244	2	N	-0-			137
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
02		19923 X	18776	-0-	-1147 B	-0-	1428	1	17348	2	N	-0-			141
-----															
MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		2H		RRCID -> 257370		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239					
09		26928 X	26928	-0-	-0- B	-0-	1211	1	25717	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #:		1H		RRCID -> 257541		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100					
09		21364 X	21364	-0-	-0- B	-0-	961	1	20403	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		5H		RRCID -> 258866		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020					
09		19170 X	15112	-0-	-4058 B	-0-	680	1	14432	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #:		3H		RRCID -> 259527		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990					
09		13350 X	11914	-0-	-1436 B	-0-	536	1	11378	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H		RRCID -> 259528		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325					
09		10140 X	8919	-0-	-1221 B	-0-	401	1	8518	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259529	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	12432	PERF.12638	- 15150	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		8760 X	7943	-0-	-817 B	-0-	357 1	7586 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259806	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.13034	- 15340	
09		14190 X	13452	-0-	-738 B	-6831	605 1	12847 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
F R HILL-PEYTON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259901	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12910	- 14376	
09		10290 X	9878	-0-	-412 B	-0-	444 1	9434 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
C. E. NEAL GU B-1		WELL #:		19	RRCID ->	260710	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	13538	PERF.11185	- 11217	
09		4074 X	4074	-0-	-0- B	-0-	182 1	3862 2	N	27			147
							30 9						
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						
-----													
F. E. HILL COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	260769	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.12342	- 12730	
09		4011 X	4011	-0-	-0- B	-0-	180 1	3831 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	264999	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12782	- 15988	
09		26130 X	23328	-0-	-2802 B	-2210278	1049 1	22279 2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
O'RYAN OIL AND GAS				617042								
STEWARD				WELL #: 1	RRCID -> 243031	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12010	- 12114			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	961 N	762	-0-	-199 B	-0-	762 3		N	-0-			-0-
*09	780 N	512	-0-	-268 B	-0-	512 3		N	-0-			-0-
*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-
-----												
CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 254635	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12056	- 12168			
*08	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-			-0-
*09	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3		N	-0-			-0-
*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-
-----												
OWENS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 264453	COMPL. DATE 11/07/2011	TOTAL DEPTH 12347	PERF.11568	- 12072			
*08	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
*09	510 N	427	-0-	-83 B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
*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-
-----												
OWENS GAS UNIT NO 2				WELL #: 1	RRCID -> 265783	COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL DEPTH 12407	PERF.11622	- 11984			
*08	1116 N	551	-0-	-565 B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
*09	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
*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-
-----												
BOON-OWENS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 267007	COMPL. DATE 12/06/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11606	- 11680			
*08	1395 N	762	-0-	-633 B	-0-	762 3		N	-0-			-0-
*09	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 3		N	-0-			-0-
*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-
-----												
RESERVE MANAGEMENT, INC.				703350								
MCLEOD				WELL #: 1	RRCID -> 213647	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 12855	PERF.12542	- 12743			
09	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2		N	-0-			-0-
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	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
RESERVE MANAGEMENT, INC.		//CONT.//		703350											
MCLEOD		WELL #:		2	RRCID ->	222539	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12544	- 12664			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		2820 X	2764	-0-	-56 B	-0-	2764	2	N	-0-			-0-		
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	1624	-0-	-1073 B	-0-	1624	2	N	-0-			-0-		
-----															
MCLEOD		WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12570	- 12776			
09		4279 X	4279	-0-	-0- B	-0-	4279	2	N	-0-			-0-		
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	2671	-0-	-1476 B	-0-	2671	2	N	-0-			-0-		
-----															
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		HORTON		WELL #:	1	RRCID ->	199236	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12477	- 12660
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
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-		
-----															
STEWARD		WELL #:		1	RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12410	- 12582			
09		4560 X	3366	-0-	-1194 B	-0-	3366	2	N	-0-			-0-		
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-		
-----															
STEWARD		WELL #:		2	RRCID ->	219852	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12423	- 12674			
09		2700 X	2399	-0-	-301 B	-0-	2399	2	N	-0-			-0-		
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-		
-----															
HUCKABY		WELL #:		1	RRCID ->	223246	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12744	- 13000			
09		1843 X	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2	N	-0-			-0-		
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-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082											
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 226288		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840					
M	O	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
09	T. A.	616	-0-	616	B	-	1641	616	2	N	-0-				112
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	-	-	367	2	N	-0-				112
01	657 N	657	-0-	-0-	B	-	-	657	2	N	-0-				112
*02	1541 N	1541	-0-	-0-	B	-	-	1541	2	N	-0-				112
-----															
HORTON		WELL #:		2		RRCID -> 229546		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917					
09	1204 N	1204	-0-	-0-	B	-	-	1204	2	N	-0-				-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	B	-	-	1432	2	N	-0-				-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	B	-	-	1123	2	N	-0-				-0-
12	1240 N	1211	-0-	-29	B	-	-	1211	2	N	-0-				-0-
01	1426 N	1365	-0-	-61	B	-	-	1365	2	N	-0-				-0-
02	1073 N	621	-0-	-452	B	-	-	621	2	N	-0-				-0-
-----															
LANCASTER		WELL #:		1		RRCID -> 230119		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820					
09	3849 X	3849	-0-	-0-	B	-	-	3849	2	N	-0-				-0-
10	4526 X	3780	-0-	-746	B	-	-	3780	2	N	-0-				-0-
11	4380 X	3845	-0-	-535	B	-	-	3845	2	N	-0-				-0-
12	4526 X	1205	-0-	-3321	B	-	-	1205	2	N	-0-				-0-
01	4371 X	847	-0-	-3524	B	-	-	847	2	N	-0-				-0-
02	3712 X	783	-0-	-2929	B	-	-	783	2	N	-0-				-0-
-----															
STEWARD		WELL #:		3		RRCID -> 244968		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703					
09	3559 X	3559	-0-	-0-	B	-	-	3559	2	N	-0-				25
10	3856 X	3856	-0-	-0-	B	-	-	3856	2	N	-0-				25
11	3630 X	3003	-0-	-627	B	-	-	3003	2	N	-0-				25
12	3751 X	2884	-0-	-867	B	-	-	2884	2	N	-0-				25
01	3844 X	2919	-0-	-925	B	-	-	2919	2	N	-0-				25
02	3596 X	2500	-0-	-1096	B	-	-	2500	2	N	-0-				25
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
BLOUNT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 098928		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826					
09	5939 X	5939	-0-	-0-	B	-	-	157	1	Y	-0-				12
10	5594 X	5594	-0-	-0-	B	-	-	167	1	Y	-0-				12
11	5339 X	5339	-0-	-0-	B	-	-	146	1	Y	-0-				12
12	5959 X	5959	-0-	-0-	B	-	-	167	1	Y	-0-	1	1 8		12
01	5060 X	5060	-0-	-0-	B	-	-	154	1	Y	-0-	1	1 8		12
*02	5192 X	5192	-0-	-0-	B	-	-	155	1	Y	-0-				12
-----															
CULLUM		WELL #:		1		RRCID -> 102009		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	3230 X	3230	-0-	-0-	B	-	-	85	1	N	-0-				182
10	3159 X	3159	-0-	-0-	B	-	-	94	1	N	-0-				182
11	2400 X	2338	-0-	-62	B	-	-	64	1	N	-0-				182
12	3202 X	3202	-0-	-0-	B	-	-	90	1	N	-0-				182
01	2573 X	2573	-0-	-0-	B	-	-	78	1	N	-0-				182
*02	2770 X	2770	-0-	-0-	B	-	-	83	1	N	-0-				182

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815			
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
09	150	N	102	-0-	-48 B	-0-	102 2	N	-0-			20
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
-----												
WILLIFORD "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106919		COMPL. DATE 07/23/1983			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391			
09	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	89 1	3263 2	Y	-0-		95
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
-----												
MANAHAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 108964		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275			
09	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	27 1	1007 2	Y	-0-		143
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
-----												
EPPES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580			
09	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	8 1	285 2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
BONNER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112517		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175			
09	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	34 1	1263 2	N	-0-		30
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
-----												
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000			TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554			
09	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	57 1	2096 2	Y	-0-		-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
MANAHAN "A"		WELL #:		2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11092 - 12250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	1783	-0-	-1067 B	-0-	47	1	1736	2	Y		-0-				-0-
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-
-----																
IVY, JIM		WELL #:		1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12372 - 12766		
09	840 X	625	-0-	-215 B	-0-	17	1	608	2	Y		-0-				-0-
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-
-----																
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12138 - 12628				
09	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	66	1	2422	2	Y		-0-				-0-
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-
						1	9									
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-
-----																
WILLIFORD "E"		WELL #:		3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11860 - 12340				
09	6660 X	4130	-0-	-2530 B	-0-	109	1	4021	2	Y		-0-				-0-
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-
						1	9									
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-
-----																
WILLIFORD "E"		WELL #:		5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12108 - 12380				
09	8307 X	8307	-0-	-0- B	-0-	220	1	8087	2	Y		-0-				-0-
10	7774 X	7774	-0-	-0- B	-0-	232	1	7542	2	Y		-0-				-0-
11	7009 X	7009	-0-	-0- B	-0-	191	1	6818	2	Y		-0-				-0-
12	7126 X	7126	-0-	-0- B	-0-	199	1	6926	2	Y		1	1	8		-0-
						1	9									
01	6474 X	6474	-0-	-0- B	-0-	197	1	6277	2	Y		-0-				-0-
02	6496 X	6387	-0-	-109 B	-0-	190	1	6197	2	Y		-0-				-0-
-----																
WILLIFORD "E"		WELL #:		4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12106 - 12380				
09	8910 X	5858	-0-	-3052 B	-0-	155	1	5703	2	Y		-0-				-0-
10	9207 X	5847	-0-	-3360 B	-0-	175	1	5672	2	Y		-0-				-0-
11	8910 X	4856	-0-	-4054 B	-0-	133	1	4723	2	Y		-0-				-0-
12	6355 X	5147	-0-	-1208 B	-0-	144	1	5002	2	Y		1	1	8		-0-
						1	9									
01	6045 X	5151	-0-	-894 B	-0-	157	1	4994	2	Y		-0-				-0-
02	5655 X	4462	-0-	-1193 B	-0-	133	1	4329	2	Y		-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
IVY, JIM		WELL #: 2		RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	9 1		324 2	Y	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	6 1		178 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	64	-0-	64 B	64	2 1		62 2	Y	-0-			-0-
-----													
WILLIFORD "E"		WELL #: 6		RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003			TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380				
09	3270 X	2171	-0-	-1099 B	-0-	57 1		2114 2	Y	-0-			-0-
10	3379 X	3200	-0-	-179 B	-0-	96 1		3104 2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	1964	-0-	-1306 B	-0-	54 1		1910 2	Y	-0-			-0-
12	2813 X	2813	-0-	-0- B	-0-	79 1		2734 2	Y	-0-			-0-
01	3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	100 1		3178 2	Y	-0-			-0-
02	2987 X	2850	-0-	-137 B	-0-	85 1		2765 2	Y	-0-			-0-
-----													
MANAHAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210				
09	930 N	59	-0-	-871 B	-0-	2 1		57 2	Y	-0-			-0-
10	744 N	110	-0-	-634 B	-0-	3 1		107 2	Y	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	1 1		42 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MANAHAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220				
09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	20 1		722 2	Y	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	20 1		635 2	Y	-0-			-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	31 1		1113 2	Y	-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-	2 9							-0-
*02	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	67 1		2123 2	Y	-0-			-0-
						53 1		1716 2	Y	-0-			-0-
-----													
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520				
09	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	98 1		3616 2	Y	-0-			-0-
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-	1 9							-0-
*02	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	102 1		3250 2	Y	-0-			-0-
						105 1		3430 2	Y	-0-			-0-
-----													
MANAHAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196				
09	4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-	106 1		3915 2	Y	-0-			-0-
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-	1 9							-0-
12	4216 X	3873	-0-	-343 B	-0-	118 1		4193 2	Y	-0-			-0-
01	4216 X	3065	-0-	-1151 B	-0-	109 1		3763 2	Y	1	1 8		-0-
02	3393 X	2819	-0-	-574 B	-0-	1 9							-0-
						93 1		2972 2	Y	-0-			-0-
						84 1		2735 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 #:		8	RRCID ->	202854	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	12157 - 12450			
M	O	ALLOW 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
09		4323 X	4323	-0-	-0- B	-0-	114	1	4209	2	Y	-0-			-0-
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-
							1	9							
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-
-----															
EPPES "B"		WELL #:		3	RRCID ->	203979	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12300 - 12496			
09		1777 X	1777	-0-	-0- B	-0-	47	1	1730	2	Y	-0-			-0-
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-
-----															
EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID ->	203982	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12140 - 12490			
09		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	10	1	377	2	Y	-0-			-0-
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-
-----															
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	205546	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12340 - 12560			
09		3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	86	1	3162	2	Y	-0-			-0-
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-
							1	9							
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-
-----															
EPPES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	205789	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	12228 - 12620			
09		4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	125	1	4599	2	Y	-0-			-0-
10		4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	134	1	4343	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
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-
							1	9							
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-
-----															
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205790	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	11004 - 12570			
09		3450 X	3432	-0-	-18 B	-0-	91	1	3341	2	Y	-0-			-0-
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-
							1	9							
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BLOUNT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	160	1	5885	2	Y	48	
10		3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	109	1	3527	2	Y	48	
11		1950 X	1656	-0-	-294 B	-0-	45	1	1611	2	Y	48	
12		4158 X	4158	-0-	-0- B	-0-	116	1	4041	2	Y	48	
							1	9					
01		6469 X	6469	-0-	-0- B	-0-	197	1	6272	2	Y	48	
*02		5953 X	5953	-0-	-0- B	-0-	178	1	5775	2	Y	48	
-----													
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650		
09		4004 X	4004	-0-	-0- B	-0-	106	1	3898	2	Y	-0-	
10		5557 X	5557	-0-	-0- B	-0-	166	1	5390	2	Y	-0-	
							1	9					
11		4273 X	4273	-0-	-0- B	-0-	117	1	4156	2	Y	-0-	
12		5284 X	5284	-0-	-0- B	-0-	148	1	5135	2	Y	-0-	
							1	9					
01		5679 X	5679	-0-	-0- B	-0-	173	1	5506	2	Y	-0-	
*02		4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	122	1	3977	2	Y	-0-	
-----													
FRYER GAS UNIT "C"				WELL #: 1		RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360		
09		2880 X	2516	-0-	-364 B	-0-	66	1	2450	2	Y	11	
10		2976 X	2552	-0-	-424 B	-0-	76	1	2476	2	Y	11	
11		2880 X	2190	-0-	-690 B	-0-	60	1	2130	2	Y	11	
12		2852 X	2483	-0-	-369 B	-0-	69	1	2414	2	Y	11	
01		2852 X	2491	-0-	-361 B	-0-	76	1	2414	2	Y	11	
							1	9					
*02		2490 X	2490	-0-	-0- B	-0-	74	1	2416	2	Y	11	
-----													
CULLUM				WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270		
09		4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	123	1	4512	2	Y	11	
10		4427 X	4427	-0-	-0- B	-0-	132	1	4295	2	Y	11	
11		4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-	119	1	4250	2	Y	11	
12		4805 X	3964	-0-	-841 B	-0-	111	1	3853	2	Y	11	
01		4805 X	4411	-0-	-394 B	-0-	134	1	4277	2	Y	11	
02		4495 X	3015	-0-	-1480 B	-0-	90	1	2925	2	Y	11	
-----													
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604		
09		3780 X	1453	-0-	-2327 B	-0-	38	1	1415	2	Y	-0-	
10		4495 X	2993	-0-	-1502 B	-0-	89	1	2904	2	Y	-0-	
11		4350 X	3594	-0-	-756 B	-0-	98	1	3496	2	Y	-0-	
12		4495 X	4114	-0-	-381 B	-0-	115	1	3998	2	Y	-0-	
							1	9					
01		3007 X	2328	-0-	-679 B	-0-	71	1	2257	2	Y	-0-	
*02		1934 X	1934	-0-	-0- B	-0-	58	1	1876	2	Y	-0-	
-----													
FRYER GAS UNIT "C"				WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330		
09		4665 X	4665	-0-	-0- B	-0-	123	1	4542	2	Y	14	
10		4309 X	4231	-0-	-78 B	-0-	127	1	4104	2	Y	14	
11		4170 X	4100	-0-	-70 B	-0-	112	1	3988	2	Y	14	
12		4836 X	3874	-0-	-962 B	-0-	108	1	3766	2	Y	14	
01		4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	150	1	4767	2	Y	14	
02		4524 X	3227	-0-	-1297 B	-0-	96	1	3131	2	Y	14	

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
METZGAR		WELL #:		1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12754		PERF.12140 - 12604	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2418	N	2418	-0-	-0-	B	-0-	64	1	2354	2	Y	-0-		-0-
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-
-----															
WILLIFORD "E"		WELL #:		7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11896 - 12396	
09	7287	X	7287	-0-	-0-	B	-0-	193	1	7094	2	Y	-0-		-0-
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	1 8	-0-
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-
-----															
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE		01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812		PERF.12286 - 12646	
09	1710	X	1367	-0-	-343	B	-0-	36	1	1331	2	Y	-0-		-0-
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	1 8	-0-
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-
-----															
WILLIFORD "E"		WELL #:		11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE		05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11928 - 12472	
09	6616	X	6616	-0-	-0-	B	-0-	175	1	6441	2	Y	-0-		-0-
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	1 8	-0-
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-
-----															
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE		12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872		PERF.12100 - 12624	
09	2430	X	2334	-0-	-96	B	-0-	62	1	2272	2	Y	-0-		-0-
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-
-----															
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE		03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11928 - 12346	
09	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	27	1	980	2	Y	-0-		11
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WILLIFORD "E"		WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2190	N	1871	-0-	-319 B	-0-	49 1	1822 2	Y	-0-	-0-
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-
-----											
METZGAR		WELL #: 2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560			
09	4043	X	4043	-0-	-0- B	-0-	107 1	3936 2	Y	-0-	-0-
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
01	4495	X	1216	-0-	-3279 B	-0-	1 9	37 1	1179 2	Y	-0-
02	4147	X	1603	-0-	-2544 B	-0-	48 1	1555 2	Y	-0-	-0-
-----											
WILLIFORD "E"		WELL #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470			
09	9650	X	9650	-0-	-0- B	-0-	255 1	9395 2	Y	-0-	1
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
01	9703	X	7516	-0-	-2187 B	-0-	1 9	229 1	7287 2	Y	-0-
*02	8460	X	8460	-0-	-0- B	-0-	252 1	8208 2	Y	-0-	1
-----											
WILLIFORD "E"		WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382			
09	4170	X	3794	-0-	-376 B	-0-	100 1	3694 2	Y	-0-	-0-
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
01	4030	X	3368	-0-	-662 B	-0-	1 9	102 1	3266 2	Y	-0-
*02	3711	X	3711	-0-	-0- B	-0-	111 1	3600 2	Y	-0-	-0-
-----											
METZGAR		WELL #: 4		RRCID -> 233690		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390			
09	7280	X	7280	-0-	-0- B	-0-	193 1	7087 2	Y	-0-	-0-
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
01	6014	X	6014	-0-	-0- B	-0-	1 9	183 1	5831 2	Y	-0-
02	7047	X	4956	-0-	-2091 B	-0-	148 1	4808 2	Y	-0-	-0-
-----											
WILLIFORD "E"		WELL #: 13		RRCID -> 233782		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410			
09	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	16 1	572 2	Y	-0-	-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
METZGAR			WELL #: 5		RRCID -> 233806		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4443 X	4443	-0-	-0- B	-0-	117	1	4326	2	Y	-0-			-0-
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-
WILLIFORD "E"			WELL #: 14		RRCID -> 234057		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360				
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	10	1	385	2	Y	-0-			-0-
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-
METZGAR			WELL #: 3		RRCID -> 240285		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400				
09	9577 X	9577	-0-	-0- B	-0-	253	1	9323	2	Y	1	1	8	-0-
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-
BLOUNT "A"			WELL #: 3		RRCID -> 252882		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310				
09	4770 X	3347	-0-	-1423 B	-0-	89	1	3258	2	Y	-0-			44
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
WILLIFORD "E"			WELL #: 15		RRCID -> 252886		COMPL. DATE 07/11/2009			TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480				
09	8177 X	8177	-0-	-0- B	-0-	216	1	7961	2	Y	-0-			-0-
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	1	8	-0-
01	8123 X	8123	-0-	-0- B	-0-	247	1	7876	2	Y	-0-			-0-
02	7917 X	7452	-0-	-465 B	-0-	222	1	7230	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	113 1	995 2	N	1	1 8	95
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

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

09	1230 N	384	-0-	-846 B	-0-	383 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

09	3300 X	3148	-0-	-152 B	-0-	322 1	2826 2	N	-0-		242
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	172 1	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
						61 9					

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 PHILLIPS, JACK L. CO. 663109  
 NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	7 1	16 2	Y	-0-	2	
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-	24 9	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-	19 9	459 1	899 2	Y	43 36 1	35
						47 9					

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

09	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	1774 1	4079 2	Y	22	93	
10	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	24 9	1775 1	4268 2	Y	25	118
11	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	28 9	1481 1	3244 2	Y	71 121 1	68
12	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	78 9	1440 1	3174 2	Y	6	74
01	4185 X	3692	-0-	-493	-0-	7 9	1179 1	2484 2	Y	26	100
*02	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	29 9	1447 1	2836 2	Y	117 110 1	107
						129 9					

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	355 1	818 2	Y	6	36	
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	7 9	289 1	695 2	Y	5	41
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	6 9	242 1	532 2	Y	17 37 1	21
12	775 N	753	-0-	-22	-0-	19 9	235 1	517 2	Y	1	22
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	1 9	238 1	502 2	Y	7	29
02	725 N	698	-0-	-27	-0-	8 9	226 1	443 2	Y	26 28 1	27
						29 9					

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

09	240 N	211	-0-	-29	-0-	64 1	146 2	Y	1	8	
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 9	70 1	168 2	Y	2	10
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	2 9	64 1	140 2	Y	6 10 1	6
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	7 9	60 1	132 2	Y	-0-	6
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	60 1	69 1	146 2	Y	3	9
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3 9	68 1	135 2	Y	8 9 1	8
						9 9					

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//		64409 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
REDMON OIL COMPANY, INC., THE		697051										
FRYER, JIM & HUGH, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 035117		COMPL. DATE 12/25/1964		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4144 - 4150				
M	O	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		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2015 - P/A 09/02/15												
BONNER, JIM B., JR., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 036685		COMPL. DATE 06/15/1965		TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A				
09	DLQ G-10	1202	-0-	1202	13209	165	1	1037	3	N	-0-	-0-
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-
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 036686		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185				
09	DLQ G-10	346	-0-	346	4001	48	1	298	3	N	-0-	-0-
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-
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 036687		COMPL. DATE 04/16/1965		TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232				
09	DLQ G-10	250	-0-	250	2952	34	1	216	3	N	-0-	-0-
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-
BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 037586		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179				
09	DLQ G-10	592	-0-	592	8276	82	1	510	3	N	-0-	-0-
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-
BROWNE GU -D-		WELL #: 1		RRCID -> 039913		COMPL. DATE 08/06/1966		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229				
09	DLQ G-10	565	-0-	565	5876	78	1	487	3	N	-0-	-0-
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-
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC		703201										
PITMAN, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 037596		COMPL. DATE 06/03/1965		TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-



NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)		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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		450 N	280	-0-	-170	-0-	25 1	255 2	N		-0-			-0-
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-

  

REDMON OIL COMPANY, INC., THE		697051		WELLIFORD "E"		WELL #: 2		RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118		
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	146 1	914 3	N		-0-			90
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

  

BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #: 2		RRCID -> 197675		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210						
09		738 X	738	-0-	-0-	-0-	102 1	636 3	N		-0-			-0-
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-

  

BONNER, JIM B., JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 197965		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108						
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	105 1	654 3	N		-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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-

  

PEYTON, T. J. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 221018		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208						
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	35 1	218 3	N		-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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-

  

WILLIFORD SC		WELL #: 3		RRCID -> 221019		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120						
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	59 1	367 3	N		-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) PINNERGY, LTD. HIGHWAY 84 SWD			64409 666 665701			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE		
			WELL #: 1			RRCID -> 199806			COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS 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		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
NAVASOTA (PETTIT) LINN OPERATING, INC. SIMS, ALTON			64615 500 501545			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
			WELL #: 1U			RRCID -> 236071			COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964		
09	300 N	232	-0-	-68	-0-	7 1	225 2	Y	-0-	10 1		-0-		
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-		
SIMS, ALTON			WELL #: 2U			RRCID -> 236072			COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985		
09	3000 N	1334	-0-	-1666	3035	43 1	1290 2	Y	1	4 1		7		
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		
SIMS, ALTON			WELL #: 3U			RRCID -> 236073			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
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-		
SIMS, ALTON			WELL #: 4U			RRCID -> 236074			COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976		
09	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	114 1	3409 2	Y	-0-	3 1		6		
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		
SIMS, ALTON			WELL #: 6U			RRCID -> 246659			COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93		
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		



NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726		
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
09	2700 X	2340	-0-	-360	-0-	200 1	2112 2	N	25 16 1	188
10	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	220 1	2278 2	N	4	192
11	2700 X	2419	-0-	-281	-0-	210 1	2200 2	N	8	200
12	2480 X	2177	-0-	-303	-0-	189 1	1985 2	N	3 17 1	186
01	2511 X	1598	-0-	-913	-0-	136 1	1462 2	N	-0-	186
02	2349 X	1624	-0-	-725	-0-	137 1	1485 2	N	2	188

NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672		
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
09	2100 X	1877	-0-	-223	-0-	161 1	1698 2	N	16 14 1	112
10	2170 X	2084	-0-	-86	-0-	183 1	1897 2	N	4	116
11	2070 X	2000	-0-	-70	-0-	174 1	1818 2	N	7	123
12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	181 1	1907 2	N	3 14 1	112
01	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	182 1	1953 2	N	-0-	112
02	1943 X	1918	-0-	-25	-0-	162 1	1754 2	N	2	114

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536		
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
09	1770 X	1718	-0-	-52	-0-	147 1	1554 2	N	15 12 1	129
10	1736 X	1702	-0-	-34	-0-	150 1	1549 2	N	3	132
11	1740 X	1614	-0-	-126	-0-	140 1	1468 2	N	5	137
12	1798 X	1656	-0-	-142	-0-	144 1	1509 2	N	3 12 1	128
01	1798 X	1664	-0-	-134	-0-	142 1	1522 2	N	-0-	128
02	1653 X	1552	-0-	-101	-0-	131 1	1420 2	N	1	129

BEST		WELL #: 1		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728		
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER)														CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																			
BEST																			
//CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 120027																			
WELL #: 1 RRCID -> 170061														COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10506 - 10710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	275	1	2896	2	N	28	18	1	90					
						31	9												
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	280	1	2893	2	N	5			95					
						6	9												
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	271	1	2834	2	N	10			105					
						11	9												
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	298	1	3130	2	N	6	23	1	88					
						7	9												
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					
						3	9												

  

THORNTON, SARAH														WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10880 - 11754	
09	1710 X	345	-0-	-1365	-0-	46	1	299	2	N	-0-			113									
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									
						15	9																

  

NEAL, GLAYDENE														WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10782 - 11018	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

  

BEST														WELL #: 3		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10750 - 10984	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

  

ARCO FEE														WELL #: 4		RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759		PERF.10744 - 10954	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

  

BEST														WELL #: 4		RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10740 - 10926	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

-----															
NEAL (BOSSIER)			//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027										
NEAL, GLAYDENE			WELL #:		5	RRCID -> 175551			COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056			
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
-----															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	
-----															
URESTE			WELL #:		2	RRCID -> 179033			COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	166	1	1064	2	N	-0-		-0-	
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	162	1	924	2	N	-0-		-0-	
11	1110	X	1054	-0-	-56	-0-	152	1	902	2	N	-0-		-0-	
12	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	194	1	1211	2	N	-0-		-0-	
01	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	233	1	1275	2	N	-0-		-0-	
*02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	331	1	1520	2	N	-0-		-0-	
-----															
BEST			WELL #:		5	RRCID -> 194228			COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056			
09	2940	X	2352	-0-	-588	-0-	204	1	2148	2	N	-0-		107	
10	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	207	1	2141	2	N	-0-		107	
11	2580	X	2476	-0-	-104	-0-	216	1	2260	2	N	-0-		107	
12	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	215	1	2257	2	N	-0-		107	
01	2666	X	2553	-0-	-113	-0-	217	1	2336	2	N	-0-		107	
*02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	198	1	2138	2	N	-0-		107	
-----															
NEAL, GLAYDENE			WELL #:		6	RRCID -> 194641			COMPL. DATE 04/24/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862			
09	2070	X	1784	-0-	-286	-0-	155	1	1629	2	N	-0-		167	
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	
							13	9							
01	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	172	1	1847	2	N	57	182 1	54	
							63	9							
02	1914	X	1873	-0-	-41	-0-	158	1	1715	2	N	-0-		54	

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	810 X	771	-0-	-39	-0-	66	1	698	2	N	6	5	1			93
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	6	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

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

09	900 X	238	-0-	-662	-0-	32	1	206	2	N	-0-					102
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

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					15
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

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016







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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	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					
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-		
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-		
INDIAN CREEK				WELL #: A 5		RRCID -> 247496		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416					
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
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-		
XTO ENERGY INC.				945936		INDIAN CREEK		WELL #: E 1 C		RRCID -> 196384		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000	
09	SWR 10	1131	-0-	1131	100216	1131	2		N	-0-			-0-		
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-		

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
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-
-----																
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
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								
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			N	-0-					-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		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								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		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								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		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								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936  
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	981	-0-	981	116679	981	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
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-

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
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
-----																
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627								
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
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-
-----																
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
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-
-----																
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591								
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. SOUTH LAKE				65280 008 147699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT						
WELL #: 2				RRCID -> 222725	COMPL. DATE 05/10/2005	TOTAL DEPTH 5475	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

  

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC INDIAN CREEK				894810			CNTY: TARRANT						
WELL #: C 1				RRCID -> 191544	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3240	- 4674					
09	960 N	864	-0-	-96	-0-	864	2		N	-0-			-0-
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-

  

INDIAN CREEK				WELL #: T 1	RRCID -> 199657	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 4816	- 4826				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

XTO ENERGY INC. INDIAN CREEK				945936			CNTY: TARRANT						
WELL #: Q 1 C				RRCID -> 196556	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 4996	- 5488					
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
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-

  

INDIAN CREEK				WELL #: M 1	RRCID -> 198876	COMPL. DATE 06/13/2002	TOTAL DEPTH 7262	PERF. N/A					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
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-

  

INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

  

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				
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
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-

  

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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT		-0-
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-
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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												
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-
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945												
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	636	1	1067	2	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30510 X	21853	-0-	-8657	-0-	1233	1	20454	3	N	151	167 1 164
10	29667 X	21146	-0-	-8521	-0-	166	9	1211	1	N	132	172 1 124
11	26520 X	18882	-0-	-7638	-0-	145	9	1095	1	N	158	282
12	24769 X	19993	-0-	-4776	-0-	174	9	1171	1	N	230	339 1 173
01	23653 X	18402	-0-	-5251	-0-	253	9	1888	1	N	144	168 1 149
02	DLQ G-10	16533	-0-	16533	16533	158	9	1700	1	N	166	10 1 305
						183	9					
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682												
09	4650 X	3831	-0-	-819	-0-	215	1	3565	3	N	46	160 1 193
10	4464 X	4151	-0-	-313	-0-	51	9	236	1	N	46	239
11	4230 X	3984	-0-	-246	-0-	51	9	227	1	N	101	159 1 181
12	4154 X	3898	-0-	-256	-0-	111	9	226	1	N	75	256
01	4154 X	3716	-0-	-438	-0-	83	9	376	1	N	76	160 1 172
02	DLQ G-10	3408	-0-	3408	3408	84	9	348	1	N	55	2 1 225
						61	9					
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820												
09	DLQ G-10	208	-0-	208	958	12	1	196	3	N	-0-	-0-
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-
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777												
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	24
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	16	1	N	4	39
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	4	9	74	1	N	6	61
02	DLQ G-10	738	-0-	738	738	7	9	77	1	N	-0-	46
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690												
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	703	3	N	-0-	-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2	N	-0-			-0-
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	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	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												
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-			-0-
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-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902												
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936												
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056												
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-

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												
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-			50
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448												
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	29	1	917	2	N	-0-	-0-
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-

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 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
09		2040 N	1786	-0-	-254	-0-	63 1	1723 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
OPHELIA SONS GU		WELL #: 1		RRCID ->	274268	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	3983 - 5183	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID ->	232257	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3310 - 3610	
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID ->	232333	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3372 - 3630	
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-				-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-				-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-				-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205  
 GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

09	450 N	208	-0-	-242	-0-	5	1	203	2	N	-0-				-0-
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-

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	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1740 N	1638	-0-	-102	-0-	37 1	1601 2	N	-0-				-0-
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-

GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	234732	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	3372 -	3403
09		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	64 1	1768 2	N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC.		INDIAN CREEK		945936		WELL #: L 1 C		RRCID ->	192859	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	3394 -	5374
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-				11		
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		

ALLLISTON		WELL #:		2	RRCID ->	194048	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3610 -	3622
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK		WELL #: G 1 C		RRCID ->	196355	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	3280 -	3610
09		1800 N	1774	-0-	-26	-0-	1774 2		N	-0-		-0-
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-

INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID ->	196632	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	3520 -	5466
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-		-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

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-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

09		480 N	74	-0-	-406	-0-	74 2		N	-0-		-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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



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
-----												
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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: J 1		RRCID -> 196531		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 2946 - 2968		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
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

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

09	4136	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
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-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON  
 BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323  
 KUHRİK, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	1165	-0-	1165	1165	1164	3		1	N	1					1
01	SWR 10	946	-0-	946	2111	927	3		19	N	17					18
02	SWR 10	786	-0-	786	2897	761	3		25	N	23	15	1			26

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 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) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	76	1	1610	2	Y	19	11 1	15
						21	9						
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	78	1	1664	2	Y	2	9 1	8
						2	9						
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	72	1	1559	2	Y	12	11 1	9
						13	9						
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	76	1	1642	2	Y	24	28 1	5
						26	9						
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	2	Y	36	16 1	25
						40	9						
*02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	2	Y	4	12 1	17
						4	9						

-----  
 OLETHA (PETTIT) 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  
 -----

09	3660 X	3243	-0-	-417	-0-	56	1	3187	2	N	-0-	3 7	80
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
						25	9						
02	3132 X	1330	-0-	-1802	-0-	95	1	1233	3	N	2		110
						2	9						

-----  
 MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468  
 -----

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-

-----  
 MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512  
 -----

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462  
 -----

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	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

-----  
 MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397  
 -----

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLETHA (PETTIT) LEGACY RESERVES OPERATING LP KING				//CONT.// //CONT.//	67102 200 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
MASON, LULA						WELL #: 1	RRCID -> 241516	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7246 - 7286					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
-----															
MASON, LULA						WELL #: 2	RRCID -> 246939	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7236 - 7398					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	194	-0-	194	194	194		3		N	-0-			-0-	
01	SWR 10	104	-0-	104	298	298		8	1	N	1			1	
02	SWR 10	19	-0-	19	317	317		1	9	N	1			2	
								1	9						
-----															
MASON, LULA						WELL #: 3	RRCID -> 246940	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 7636 - 8029					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
-----															
HENDERSON, HAZEL						WELL #: 6	RRCID -> 253722	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 9764	PERF. 7266 - 7432					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	101	-0-	101	101	101		3		N	1			1	
01	SWR 10	1330	-0-	1330	1431	1431		106	1	N	2			3	
02	SWR 10	1588	-0-	1588	3019	3019		2	9	N	1			4	
								114	1						
								1	9						
-----															
SUGAR ENTERPRISES, LLC ROBERTS, J. B.						WELL #: 1	RRCID -> 256961	COMPL. DATE 11/23/2009	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7406 - 7823					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
XTO ENERGY INC. COX, GEORGIA GAS UNIT						WELL #: 3	RRCID -> 171540	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 7291 - 7462					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

OLETHA (PETTIT)		//CONT.// 67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179478		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440			
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
09		3270 X	3172	-0-	-98	-0-	3172 2	Y	-0-		19
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

  

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 187183		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

  

OLETHA (RODESSA)		67102 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
HENDEYSON, R. L. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110088		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854			
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-

  

THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 155013		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

YARBROUGH TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 181324		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763			
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-

  

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SIMS, COLLIE		WELL #: 3		RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	NO RPT			-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	NO RPT			-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	NO RPT			-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	NO RPT			-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	NO RPT			-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	NO RPT			-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160189 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7660 - 7764

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015												

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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	485	-0-	-265	-0-	8 1	477 2	N	NO RPT		2 7	35
10	620 N	435	-0-	-185	-0-	435 2		N	NO RPT			35
11	540 N	386	-0-	-154	-0-	386 2		N	NO RPT			35
12	496 N	194	-0-	-302	-0-	194 3		N	NO RPT			35
01	434 N	103	-0-	-331	-0-	8 1	95 3	N	NO RPT			35
02	377 N	19	-0-	-358	-0-	1 1	17 3	N	NO RPT		1	36
						1 9						

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 X	1509	-0-	-51	-0-	380 1	1104 2	N	23			67
						25 9						
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						

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

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-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

09	4800 X	4090	-0-	-710	-0-	495 1	3581 2	N	13			46
						14 9						
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						

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	10 1	595 2	N	-0-			-0-
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						

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	420 1	2524 2	N	11			39
						12 9						
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						

OIL AND GAS DIVISION

-----													
OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M			
09	14580 X	13820	-0-	-760	-0-	242	1	13578	2	N	-0-	40 7	-0-
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						
-----													
ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576													
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-
-----													
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274													
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-
-----													
YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840													
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	25	1	1361	2	N	-0-	1 7	-0-
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						
-----													
KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28 7	-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-
-----													
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	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						



OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//	495445										
MASON, LULA			WELL #:	7	RRCID ->	152167	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8860	-	9038
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	9210 X	8423	-0-	-787	-0-	148	1	8275	2	N	-0-	52	7	-0-
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
*02	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	637	1	8232	3	N	12			25
						14	9							
						13	9							
HENNDERSON, HAZEL			WELL #:	5	RRCID ->	152588	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8165	-	8674
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	480	1	3714	2	N	36			121
						40	9							
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	71
*02	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	317	1	4100	3	N	6			77
						6	9							
						7	9							
HENNDERSON, R.L. HEIRS			WELL #:	2	RRCID ->	153303	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7590	-	7732
09	510 N	431	-0-	-79	-0-	7	1	424	2	N	-0-			1
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
*02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	113	1	1466	3	N	3			5
						2	9							
						3	9							
YARBROUGH TRUST			WELL #:	3	RRCID ->	156211	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7456	-	7956
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-
MASON, LULA			WELL #:	8	RRCID ->	157191	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	7490	-	7852
09	1680 N	1493	-0-	-187	-0-	26	1	1467	2	N	-0-			2
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			2
11	1680 N	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			N	-0-			2
12	1550 N	1474	-0-	-76	-0-	1474	3			N	-0-			2
01	1767 N	1636	-0-	-131	-0-	130	1	1504	3	N	2			4
*02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	118	1	1531	3	N	2			6
						2	9							
						2	9							
KING			WELL #:	2	RRCID ->	167116	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7618	-	7920
09	3720 X	3487	-0-	-233	-0-	252	1	3235	2	N	-0-			43
10	3813 X	3560	-0-	-253	-0-	254	1	3306	2	N	-0-			43
11	3660 X	3563	-0-	-97	-0-	251	1	3312	2	N	-0-			43
12	3689 X	394	-0-	-3295	-0-	393	3	1	9	N	1			44
01	3689 X	352	-0-	-3337	-0-	313	3	39	9	N	35			79
*02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	257	3	50	9	N	45	64	1	60

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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-
-----																
SIMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																
SIMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-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-
-----																
ARCHER-BATTLE		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878								
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-
-----																
YARBROUGH TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768								
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-
-----																
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-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-

-----														
OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4380 X	2773	-0-	-1607	-0-		540 1	2233 2	N	-0-	48 7		-0-
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						
-----														
YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160														
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
-----														
MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608														
09		750 N	655	-0-	-95	-0-		11 1	644 2	N	-0-			-0-
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						
-----														
HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401														
09		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-		519 1	6004 2	N	38			132
								42 9						
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						
-----														
YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804														
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	96 7		-0-
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		14B2 EXT		-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 #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
09	14220 X	17	-0-	-14203	-0-	17	2			N	-0-	159	7			-0-
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									
-----																
HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016																
-----																
09	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	26	1	1460	2	N	-0-					-0-
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									
-----																
ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034																
-----																
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	30	7			-0-
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									
-----																
MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447																
-----																
09	3570 X	3383	-0-	-187	-0-	521	1	2862	2	N	-0-	90	7			-0-
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									
-----																
MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357																
-----																
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	7	1	408	2	N	-0-	4	7			-0-
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									
-----																
YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622																
-----																
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	67102 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445									
YARBROUGH TRUST		WELL #:	10	RRCID ->	184446	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	7558 - 7858	
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
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	639 1	3385 2	N	-0-	113 7	-0-
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					
-----												
WATSON		WELL #:	2	RRCID ->	184930	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	7490 - 7787	
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	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-
-----												
KING UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	185587	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9988	PERF.	7556 - 7624	
09	2550	X	1548	-0-	-1002	-0-	1154 1	394 2	N	-0-	116 7	19
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	1 9	N	1		20
01	2356	X	2006	-0-	-350	-0-	1967 3	39 9	N	35		55
02	2465	X	1661	-0-	-804	-0-	1613 3	48 9	N	44	44 1	55
-----												
MASON, LULA		WELL #:	16	RRCID ->	209541	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7278 - 7608	
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-
-----												
MASON, LULA		WELL #:	18	RRCID ->	209542	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7239 - 7712	
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-
-----												
MASON, LULA		WELL #:	17	RRCID ->	243493	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7246 - 7626	
09	570	N	248	-0-	-322	-0-	4 1	244 2	N	-0-	28 7	-0-
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

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3221	1	833	2	N		-0-	144	7	-0-
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	N		1			1
01	4712 X	946	-0-	-3766	-0-	927	3		19	N		17			18
*02	786 X	786	-0-	-0-	-0-	761	3		25	N		23	15	1	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

09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	1297	1	4166	2	N		-0-			-0-
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-

J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

09	49606 X	25010	-0-	-24596	-0-	1125	1	23885	2	N		-0-			-0-
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-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

09	2970 X	2839	-0-	-131	-0-	156	1	2683	2	N		-0-			-0-
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-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

09	13950 X	13880	-0-	-70	-0-	623	1	13238	2	Y		17	19	1	5
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

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
L O NETTLES			WELL #: 2		RRCID -> 271100		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 7311 - 7504	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	530 1	11253 2	N	17	24 1		9
10	12152 X	12057	-0-	-95	-0-	19 9	11484 2	N	33	23 1		19
11	11760 X	11469	-0-	-291	-0-	36 9	10920 2	N	41	30 1		30
12	12152 X	11635	-0-	-517	-0-	504 1	11070 2	N	46	46 1		30
01	12152 X	11433	-0-	-719	-0-	45 9	10885 2	N	37	32 1		35
*02	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	514 1	9955 2	N	52	62 1		25
						51 9						
						507 1						
						41 9						
						496 1						
						57 9						
NETTLES, L.O. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 271827		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7403 - 7916	
09	1830 N	1467	-0-	-363	-0-	873 1	594 2	Y	-0-			-0-
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-
THOMASON, J.R. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11663		PERF. 9120 - 9440	
09	1980 N	1656	-0-	-324	-0-	74 1	1582 2	N	-0-			-0-
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-
STROUD PETROLEUM, INC.			828082		RRCID -> 158194		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 6929 - 6946	
SIMS, KENNETH			WELL #: 1									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
VICKERY			WELL #: 2		RRCID -> 218345		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8360 - 8376	
09	1410 X	800	-0-	-610	-0-	800 2		N	-0-			72
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
SUGAR ENTERPRISES, LLC			828356		RRCID -> 147846		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7752 - 7927	
RITA ANN			WELL #: 1									
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479 2	2 9	N	2			150
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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356  
 ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

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
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
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-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558 2	2 9	N	2			101
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3564 2	30 9	Y	27			194
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

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-			48
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

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-



OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7910 - 7970
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
-----											
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148427	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7606 - 7626
09	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2	Y	-0-		6
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
-----											
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7593 - 7706
09	15084 X	7458	-0-	-7626	-0-	7458	2	Y	-0-		1
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
-----											
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 7848 - 8725
09	900 N	456	-0-	-444	-0-	456	2	Y	-0-		6
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
-----											
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7702 - 7750
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2	Y	-0-		10
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
-----											
OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF. 7980 - 7990
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
XTO ENERGY INC. 945936  
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
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-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
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-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331 HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
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

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

09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	N	3					50
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	N	5					55
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	595	2	11	9	N	10					65
12	589 N	420	-0-	-169	-0-	414	2	6	9	N	5					70
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	N	3					73
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE  
 SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356  
 COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130 #	1518	-0-	-612	-0-	1518 2		N	-0-		189
10	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1572 2	14 9	N	13		202
11	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1624 2	24 9	N	22		224
12	1581 #	1101	-0-	-480	-0-	1088 2	13 9	N	12		236
01	1581 #	1152	-0-	-429	-0-	1132 2	20 9	N	18		254
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		254

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

09	703 R	703	-0-	-0-	-0-	694 2	9 9	N	8		311
10	644 R	644	-0-	-0-	-0-	627 2	17 9	N	15		326
11	720 #	706	-0-	-14	-0-	693 2	13 9	N	12		338
12	713 #	455	-0-	-258	-0-	449 2	6 9	N	5		343
01	713 #	613	-0-	-100	-0-	591 2	22 9	N	20		363
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		363

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600 2	2 9	N	2		58
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		58
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	622 2	11 9	N	10		68
12	620 N	522	-0-	-98	-0-	511 2	11 9	N	10		78
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	533 2	11 9	N	10		88
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1550 2	18 9	N	16		149
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

XTO ENERGY INC. 945936  
 THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35 1	539 2	N	-0-		84
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

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3	N	-0-		-0-
10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 3	N	-0-		-0-
11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 3	N	-0-		-0-
12	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 3	N	-0-		-0-
01	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3	N	-0-		-0-
*02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676		
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	N	-0-		-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
*02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240		
09	4560 X	3954	-0-	-606	-0-	3954 3	N	-0-		-0-
10	4712 X	3311	-0-	-1401	-0-	3311 3	N	-0-		-0-
11	4560 X	3233	-0-	-1327	-0-	3233 3	N	-0-		-0-
12	4712 X	4026	-0-	-686	-0-	4026 3	N	-0-		-0-
01	4712 X	3921	-0-	-791	-0-	3921 3	N	-0-		-0-
02	3828 X	3134	-0-	-694	-0-	3134 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363		
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
*02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267		
09	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 3	N	-0-		-0-
10	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863 3	N	-0-		-0-
11	4440 X	3988	-0-	-452	-0-	3988 3	N	-0-		-0-
12	4588 X	3416	-0-	-1172	-0-	3416 3	N	-0-		-0-
01	4588 X	3952	-0-	-636	-0-	3952 3	N	-0-		-0-
02	4292 X	4076	-0-	-216	-0-	4076 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140		RRCID -> 133574		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386		
09	990 N	886	-0-	-104	-0-	886 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-		-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
02	1102 N	1018	-0-	-84	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914		
09	2280 X	2177	-0-	-103	-0-	2177 3	N	-0-		-0-
10	2356 X	1980	-0-	-376	-0-	1980 3	N	-0-		-0-
11	2280 X	978	-0-	-1302	-0-	978 3	N	-0-		-0-
12	2263 N	1520	-0-	-743	-0-	1520 3	N	-0-		-0-
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3	N	-0-		-0-
*02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//	67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #:	155	RRCID ->	133887	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10630	- 10868
M	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	
09		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 3	N	-0-		-0-
10		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3	N	-0-		-0-
11		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 3	N	-0-		-0-
12		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 3	N	-0-		-0-
01		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 3	N	-0-		-0-
*02		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #:	156	RRCID ->	134076	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11000	- 11150
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
*02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #:	158	RRCID ->	134372	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10600	- 11318
09		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745 3	N	-0-		-0-
10		7347 X	5526	-0-	-1821	-0-	5526 3	N	-0-		-0-
11		7110 X	1631	-0-	-5479	-0-	1631 3	N	-0-		-0-
12		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-		N	-0-		-0-
01		7347 X	1021	-0-	-6326	-0-	1021 3	N	-0-		-0-
*02		7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7424 3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #:	157	RRCID ->	134380	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	12015	PERF.10610	- 11477
09		690 N	415	-0-	-275	-0-	415 3	N	-0-		-0-
10		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3	N	-0-		-0-
11		420 N	397	-0-	-23	-0-	397 3	N	-0-		-0-
12		434 N	387	-0-	-47	-0-	387 3	N	-0-		-0-
01		434 N	326	-0-	-108	-0-	326 3	N	-0-		-0-
*02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #:	153X	RRCID ->	134917	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	11819	PERF. 9320	- 11080
09		14B2 EXT	1055	-0-	1055	3578	1055 3	N	-0-		-0-
10		4381 X	803	-0-	-3578	-0-	803 3	N	-0-		-0-
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3	N	-0-		-0-
12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3	N	-0-		-0-
01		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3	N	-0-		-0-
*02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #:	121 T	RRCID ->	134918	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11050	- 10955
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----											
OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #:	159	RRCID ->	135066	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	11932	PERF.11033	- 11575
09		3630 X	2655	-0-	-975	-0-	2655 3	N	-0-		-0-
10		3751 X	2749	-0-	-1002	-0-	2749 3	N	-0-		-0-
11		2820 X	2109	-0-	-711	-0-	2109 3	N	-0-		-0-
12		2914 X	2170	-0-	-744	-0-	2170 3	N	-0-		-0-
01		2914 X	2322	-0-	-592	-0-	2322 3	N	-0-		-0-
02		2581 X	1899	-0-	-682	-0-	1899 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----															
OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700							
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-			-0-
10	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-			-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-			-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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							
09	990	N	843	-0-	-147	-0-	843	3			N	-0-			-0-
10	868	N	653	-0-	-215	-0-	653	3			N	-0-			-0-
11	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	3			N	-0-			-0-
12	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	3			N	-0-			-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-
02	841	N	639	-0-	-202	-0-	639	3			N	-0-			-0-
-----															
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346							
09	990	N	765	-0-	-225	-0-	765	3			N	-0-			-0-
10	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-			-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-			-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
02	957	N	723	-0-	-234	-0-	723	3			N	-0-			-0-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848							
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-			-0-
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-			-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-			-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-			-0-
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-			-0-
*02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-			-0-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861							
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
10	1674	X	625	-0-	-1049	-0-	625	3			N	-0-			-0-
11	1620	X	539	-0-	-1081	-0-	539	3			N	-0-			-0-
12	1674	X	410	-0-	-1264	-0-	410	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-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904							
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-			-0-
10	2573	X	2170	-0-	-403	-0-	2170	3			N	-0-			-0-
11	2490	X	1875	-0-	-615	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
12	3007	X	1687	-0-	-1320	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
01	3007	X	1526	-0-	-1481	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
02	2813	X	1174	-0-	-1639	-0-	1174	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	10779 - 12002
M	O	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
09	1320 X	569	-0-	-751	-0-	569	3	N	-0-			-0-
10	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
12	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-			-0-
01	1767 X	1101	-0-	-666	-0-	1101	3	N	-0-			-0-
02	1653 X	461	-0-	-1192	-0-	461	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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-			-0-
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

HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9520 - 9540
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	143	1	2911	2	N	16	159
						18	9					
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					

XTO ENERGY INC.				945936								
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	015633	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8967 - 9594
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	-0-
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-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #:		17 T	RRCID ->	015634	COMPL. DATE	10/13/1946	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	9360 - 9397
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-	-0-
11	210 N	64	-0-	-146	-0-	64	3			N	-0-	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
01	403 N	99	-0-	-304	-0-	99	3			N	-0-	-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 C		RRCID -> 015635		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677				
M	O	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
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	3	N	-0-		-0-	
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		-0-	
11	690 N	541	-0-	-149	-0-	541	3	N	-0-		-0-	
12	713 N	464	-0-	-249	-0-	464	3	N	-0-		-0-	
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3	N	-0-		-0-	
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	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		
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8877 - 8955		
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9020 - 9178		
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		-0-	
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	51	-0-	-339	-0-	51	3	N	-0-		-0-	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-	
01	403 N	91	-0-	-312	-0-	91	3	N	-0-		-0-	
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
-----												
OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8831		
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-		-0-	
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-		-0-	
11	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	1644	3	N	-0-		-0-	
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-		-0-	
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-		-0-	
02	1595 N	1385	-0-	-210	-0-	1385	3	N	-0-		-0-	
-----												
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8545 - 8633		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #:		179		RRCID -> 178660		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8390 - 9105		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3				N	-0-			-0-
10	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593 3				N	-0-			-0-
11	1620 N	1609	-0-	-11	-0-	1609 3				N	-0-			-0-
12	2077 N	1618	-0-	-459	-0-	1618 3				N	-0-			-0-
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3				N	-0-			-0-
02	1566 N	1512	-0-	-54	-0-	1512 3				N	-0-			-0-

  

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147		RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 8551 - 8645
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

OPELIKA (RODESSA)		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
ELLS EXPLORATION, INC.		248895										
BURNETT, A. R.		WELL #:		1		RRCID -> 015566		COMPL. DATE 06/13/1947		TOTAL DEPTH 9439		PERF. 8770 - 8792
09	210 N	77	-0-	-133	-0-	58 2	19 9	N	17			248
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

  

TDX ENERGY, LLC		840440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
WYNNE, T. L. UNIT		248895										
		WELL #:		1		RRCID -> 038757		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 8777 - 8964
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	566 2	10 9	N	9			109
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

  

WCP OPERATING COMPANY, LLC		902623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
HEARNE, BEN, ET AL		248895										
		WELL #:		1 C		RRCID -> 035126		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564		PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

  

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OGU (ALLYN, C. H. -1)		248895										
		WELL #:		1		RRCID -> 015567		COMPL. DATE 01/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7850 - 7978
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3				N	-0-	-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3				N	-0-	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3				N	-0-	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3				N	-0-	-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3				N	-0-	-0-
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
OGU (ASHER, M. A. -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 2		RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426						
M	O	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	
OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #: 3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801								
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-				-0-	
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-				-0-	
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	3		N	-0-				-0-	
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-	
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3		N	-0-				-0-	
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-				-0-	
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765								
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-				-0-	
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-				-0-	
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	3		N	-0-				-0-	
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				-0-	
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-				-0-	
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-				-0-	
OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764								
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-				-0-	
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-	
OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858								
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-	
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-	
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-				-0-	
OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582								
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-				-0-	
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-	
OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838								
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-				-0-	
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	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-				-0-	
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT./		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT./		945936											
OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #:		1D	RRCID ->	015576	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8815 - 8827				
M	O	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
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3		N	-0-				-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	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				
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-
-----															
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #:		12	RRCID ->	015578	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8252 - 8266				
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-				-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-				-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-				-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-				-0-
01	837 N	813	-0-	-24	-0-	-0-	813	3		N	-0-				-0-
02	812 N	620	-0-	-192	-0-	-0-	620	3		N	-0-				-0-
-----															
OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #:		13	RRCID ->	015579	COMPL. DATE	02/09/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8770 - 8778				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-
-----															
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #:		15	RRCID ->	015581	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8705 - 8809				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-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-
-----															
HEARNE, BEN		WELL #:		1	RRCID ->	015582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	-0-	235	3		Y	-0-				38
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3	10	9	Y				47
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3	17	9	Y				62
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3			Y				62
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3	99	9	Y		67	1	85
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	-0-	250	3	8	9	Y				92
-----															
HEARNE, BEN		WELL #:		2	RRCID ->	015583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				Y	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4	1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			2
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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	16	6	1	12
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	1			13
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8559 - 8653		
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3	N	-0-			-0-
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	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8826 - 8858		
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-			-0-
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494		
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-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754 - 8798		
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-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8656 - 8768		
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-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8722 - 8736		
09	450 N	188	-0-	-262	-0-	188	3	N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
11	150 N	14	-0-	-136	-0-	14	3	N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			-0-
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.//	67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON			
OGU (LEWIS, E. S. -1)		//CONT.//	945936						
		WELL #:	20	RRCID -> 015593	COMPL. DATE 04/01/1947	TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-	-0-
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #:	21	RRCID -> 015594	COMPL. DATE 09/15/1940	TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989			
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3	N	-0-	-0-
10	1705 N	1340	-0-	-365	-0-	1340 3	N	-0-	-0-
11	1710 N	1236	-0-	-474	-0-	1236 3	N	-0-	-0-
12	1519 N	1336	-0-	-183	-0-	1336 3	N	-0-	-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-	-0-
*02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #:	22	RRCID -> 015595	COMPL. DATE 04/24/1981	TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433			
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3	N	-0-	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (LEWIS, R. R. -1)		WELL #:	23	RRCID -> 015596	COMPL. DATE 04/11/1945	TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537			
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-
-----									
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #:	24	RRCID -> 015597	COMPL. DATE 09/19/1951	TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871			
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-
-----									
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #:	25	RRCID -> 015598	COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
-----									
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #:	26	RRCID -> 015599	COMPL. DATE 04/12/2010	TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

		//CONT./// 67416 498 NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
		//CONT./// 945936								
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600	COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH	9861	PERF. 8065 - 8181	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

		OGU (PEACOCK, C. A. -1)				WELL #: 28		RRCID -> 015603	COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8080 - 8167
09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-	-0-	-0-		
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-	-0-	-0-		
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3	N	-0-	-0-	-0-		
*02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-	-0-	-0-		

		OGU (SAYLORS, M. B-2)				WELL #: 29 U		RRCID -> 015605	COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8345 - 8602
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-	-0-	-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-	-0-	-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-	-0-	-0-		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-	-0-	-0-		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-	-0-	-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-	-0-	-0-		

		OGU (SAYLORS, M. C-4)				WELL #: 31 C		RRCID -> 015607	COMPL. DATE 11/25/1947		TOTAL DEPTH	9440	PERF. N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		

		OGU (SAYLORS, M. E-6)				WELL #: 34		RRCID -> 015610	COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH	8788	PERF. 8634 - 8766
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-		
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-		

		OGU (SAYLORS, M. E-8)				WELL #: 35		RRCID -> 015611	COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8603 - 8727
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
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-		

		OGU (TURNER, H. C.-1)				WELL #: 38 C		RRCID -> 015616	COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH	9544	PERF. 8118 - 8236
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (VENABLE, W. O. -1)			//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
OGU (VENABLE, W. O. -1)			WELL #:	39	RRCID ->	015617	COMPL. DATE	03/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8862 - 8966
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-
-----												
OGU (WILSON, T. -2)			WELL #:	41	RRCID ->	015620	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	8680 - 8696
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-				-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-				-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-				-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-				-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-				-0-
02	203 N	173	-0-	-30	-0-	173 3	N	-0-				-0-
-----												
WILSON, TENNIAL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	015621	COMPL. DATE	08/29/1947	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	8752 - 8780
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106 3	N	-0-				-0-
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-
-----												
DODSON, ROY			WELL #:	1	RRCID ->	030817	COMPL. DATE	05/13/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
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-
-----												
LACO OIL CO.			WELL #:	D 2	RRCID ->	030818	COMPL. DATE	05/21/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8701 - 8820
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
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-
-----												
OGU (CORLEY, C. W. B-1)			WELL #:	42	RRCID ->	032590	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	8133 - 8322
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
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-
-----												
DODSON, ROY			WELL #:	3	RRCID ->	033333	COMPL. DATE	10/09/1949	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8825 - 8843
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	551 3	347 9	Y	315	350	1	205
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

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.//	67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
OGU (INGRAM, M. W. -1)			WELL #: 43		RRCID ->	033640	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10298	PERF. 7915 - 8178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-
-----												
OGU (MC & SUGGETT B-1)			WELL #: 44		RRCID ->	041658	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	10389	PERF. 7762 - 7970	
09		SWR 10	1120	-0-	1120	69064	1120	3			N	-0-
10		SWR 10	828	-0-	828	69892	828	3			N	-0-
11		SWR 10	853	-0-	853	70745	853	3			N	-0-
12		SWR 10	482	-0-	482	71227	482	3			N	-0-
01		SWR 10	517	-0-	517	71744	517	3			N	-0-
02		SWR 10	405	-0-	405	72149	405	3			N	-0-
-----												
EDWARDS, R. F.			WELL #: 1		RRCID ->	042220	COMPL. DATE	12/22/1971	TOTAL DEPTH	9676	PERF. 9524 - 9548	
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-
10		651 N	184	-0-	-467	-0-	184	3			N	-0-
11		990 N	24	-0-	-966	-0-	24	3			N	-0-
12		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-
01		186 N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-
*02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-
-----												
HEARNE, BEN			WELL #: 6		RRCID ->	042221	COMPL. DATE	02/09/1948	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8838 - 8949	
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	235	3	3	9	Y	3
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	168	3	17	9	Y	15
*02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1
-----												
MAYFIELD COMPANY			WELL #: 1		RRCID ->	042222	COMPL. DATE	10/02/1946	TOTAL DEPTH	8972	PERF. 8841 - 8942	
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-
-----												
HEARNE, BEN			WELL #: 5		RRCID ->	044443	COMPL. DATE	11/12/1947	TOTAL DEPTH	8986	PERF. 8828 - 8940	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
-----												
HEARNE, BEN			WELL #: 7		RRCID ->	052731	COMPL. DATE	02/11/1949	TOTAL DEPTH	8800	PERF. N/A	
09		690 N	106	-0-	-584	-0-	106	3			Y	-0-
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	3	9	9	Y	8
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-
*02		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1896	3	24	9	Y	22



OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----															
SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----															
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820							
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3				N	-0-			-0-
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3				N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3				N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3				N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3				N	-0-			-0-
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	139	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							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----															
OGU (CORLEY, C. W. B-2)		WELL #: 50 C		RRCID -> 102068		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336							
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-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							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995							
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (TULLOS, J. W. A-2)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7943 - 7991		
M	O	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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
-----												
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 8022 - 8258		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
-----												
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 8101 - 8295		
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-	-0-	
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-	-0-	
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-	-0-	
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-	-0-	
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-	-0-	
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-	-0-	
-----												
LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961		PERF. 8748 - 8879		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
-----												
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 8125 - 8336		
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	3200 3		N	-0-	-0-	
10	3100 X	2475	-0-	-625	-0-	-0-	2475 3		N	-0-	-0-	
11	3000 X	2619	-0-	-381	-0-	-0-	2619 3		N	-0-	-0-	
12	3100 X	2739	-0-	-361	-0-	-0-	2739 3		N	-0-	-0-	
01	3100 X	3044	-0-	-56	-0-	-0-	3044 3		N	-0-	-0-	
02	2900 X	2795	-0-	-105	-0-	-0-	2795 3		N	-0-	-0-	
-----												
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 7841 - 8064		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
-----												
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061		PERF. 8559 - 8730		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603				
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
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
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-			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-
-----												
OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63 C		RRCID -> 119389		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	960 N	436	-0-	-524	-0-	436 3		N	-0-			-0-
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	468 3		N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 3		N	-0-			-0-
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	398 3		N	-0-			-0-
02	493 N	309	-0-	-184	-0-	309 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				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. WELLS, GRACE "A"		//CONT.// 67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON			
		//CONT.// 945936						
		WELL #: 2	RRCID -> 120539	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8456	- 8475	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70	C	RRCID -> 121982	COMPL. DATE 05/28/1986	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7924	- 7950
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
-----								
OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134	C	RRCID -> 123603	COMPL. DATE 02/23/1987	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8519	- 8560
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
-----								
OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326	COMPL. DATE 09/05/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8268	- 8459
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
-----								
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125	C	RRCID -> 130422	COMPL. DATE 03/03/1989	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 8305	- 8537
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
-----								
OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003	COMPL. DATE 01/23/1992	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8388	- 8581
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3	N	-0-
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3	N	-0-
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3	N	-0-
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3	N	-0-
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3	N	-0-
*02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	N	-0-
-----								
LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644	COMPL. DATE 10/22/1949	TOTAL DEPTH 8932	PERF. 8672	- 8874
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU ((MCGEE, S.S. -5)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----											
		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230		PERF. 7900 - 8090	
09	3240 X	1594	-0-	-1646	-0-	1594	3	N	-0-		-0-
10	2914 X	1113	-0-	-1801	-0-	1113	3	N	-0-		-0-
11	2520 X	1141	-0-	-1379	-0-	1141	3	N	-0-		-0-
12	2170 X	1824	-0-	-346	-0-	1824	3	N	-0-		-0-
01	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3	N	-0-		-0-
*02	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403		PERF. 8036 - 8239	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 7807 - 7845	
09	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3	N	-0-		-0-
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	N	-0-		-0-
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-		-0-
12	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3	N	-0-		-0-
01	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	N	-0-		-0-
*02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7940 - 8152	
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-		-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-		-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-		-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-		-0-
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-		-0-
02	957 N	900	-0-	-57	-0-	900	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192		PERF. 8179 - 8278	
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-		-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-
12	713 N	521	-0-	-192	-0-	521	3	N	-0-		-0-
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	3	N	-0-		-0-
02	580 N	361	-0-	-219	-0-	361	3	N	-0-		-0-
-----											
TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 8924 - 9019	
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-
10	496 N	304	-0-	-192	-0-	304	3	N	-0-		-0-
11	420 N	64	-0-	-356	-0-	64	3	N	-0-		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-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-
-----											
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 8059 - 8260	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415								
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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																
OGU (CORLEY, C. W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 171031		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375								
09	SWR 10	649	-0-	649	55873	649	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	641	-0-	641	56514	641	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	615	-0-	615	57129	615	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	598	-0-	598	57727	598	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	696	-0-	696	58423	696	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	540	-0-	540	58963	540	3			N	-0-					-0-
-----																
OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
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-
-----																
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	799	-0-	-627	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
*02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 173008		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413			
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329			
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	-0-	
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-	-0-	
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-	-0-	
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-	-0-	
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-	-0-	
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-	-0-	
-----											
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411			
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3		N	-0-	-0-	
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	-0-	
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		N	-0-	-0-	
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-	
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-	-0-	
02	261 N	240	-0-	-21	-0-	240 3		N	-0-	-0-	
-----											
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 175014		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
-----									
OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
-----									
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
-----									
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	0	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (MAGERS, T. M. -4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
OGU (LEWIS J. H. -B- 6) WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504												
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-			-0-
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3	N	-0-			-0-
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	N	-0-			-0-
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-			-0-
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-			-0-
*02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-			-0-
-----												
OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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												
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-			-0-
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			-0-
-----												
OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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												
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #:		72		RRCID -> 188332			COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #:		98		RRCID -> 191631			COMPL. DATE 10/28/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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			
09	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3		N	-0-				-0-
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3		N	-0-				-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-				-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-				-0-
01	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3		N	-0-				-0-
02	1102	N	838	-0-	-264	-0-	838	3		N	-0-				-0-
-----															
OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #:		197		RRCID -> 209831			COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612			
09	14B2 EXT		329	-0-	329	-0-	329	3		N	-0-				-0-
10	958 X		199	-0-	-759	-0-	199	3		N	-0-				-0-
11	30 N		7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-				-0-
12	31 N		-0-	-0-	-31	-0-	-31			N	-0-				-0-
01	31 N		-0-	-0-	-31	-0-	-31			N	-0-				-0-
02	7 N		-0-	-0-	-7	-0-	-7			N	-0-				-0-
-----															
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #:		200		RRCID -> 210226			COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462			
09	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	1534	3		N	-0-				-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-				-0-
11	1530	N	262	-0-	-1268	-0-	262	3		N	-0-				-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-	-1581			N	-0-				-0-
01	2046	N	373	-0-	-1673	-0-	373	3		N	-0-				-0-
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184				
M	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274112	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 7775 - 7980				
M	O	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	154845	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9240 - 9958				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15															

PHILLIPS ENERGY, INC.				663478		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
SCOTT, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	196099	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 10088 - 10196				
09	2880	X	2213	-0-	-667	-0-	6 1	2201 3	N	5					89
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	6 1	3036 3	N	14	1 8				102
11	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	15 9	2732 3	N	16	1 8				117
12	2821	X	2663	-0-	-158	-0-	6 1	2648 3	N	8	1 8				124
01	3069	X	2074	-0-	-995	-0-	9 9	2067 3	N	1	1 8				124
02	2871	X	2284	-0-	-587	-0-	6 1	2257 3	N	20					144
							1 9								
							5 1								
							22 9								

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID ->	015623	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843	PERF. 7947 - 9994				
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183 3		N	-0-					-0-
10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276 3		N	-0-					-0-
11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199 3		N	-0-					-0-
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052 3		N	-0-					-0-
01	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715 3		N	-0-					-0-
*02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010 3		N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #:		21 T	RRCID ->	015624	COMPL. DATE	10/23/1946	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8666 - 9624				
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3		N	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 3		N	-0-					-0-
02	1914	N	155	-0-	-1759	-0-	155 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 -2)		WELL #:	25 T	RRCID ->	015625	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	9324	PERF. 8845 - 9351
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3	N	-0-	-0-
10		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3	N	-0-	-0-
11		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3	N	-0-	-0-
12		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3	N	-0-	-0-
01		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3	N	-0-	-0-
*02		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #:	26 T	RRCID ->	015626	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	9638	PERF. 7988 - 9635
09		2820 X	2476	-0-	-344	-0-	2476 3	N	-0-	-0-
10		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3	N	-0-	-0-
11		2130 N	1975	-0-	-155	-0-	1975 3	N	-0-	-0-
12		2573 N	1939	-0-	-634	-0-	1939 3	N	-0-	-0-
01		2139 N	1928	-0-	-211	-0-	1928 3	N	-0-	-0-
02		1914 N	1531	-0-	-383	-0-	1531 3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #:	73 T	RRCID ->	015627	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8733 - 9788
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3	N	-0-	-0-
10		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-	-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	-0-
12		403 N	350	-0-	-53	-0-	350 3	N	-0-	-0-
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-	-0-
*02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #:	27	RRCID ->	015628	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	9861	PERF. 7970 - 9861
09		1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346 3	N	-0-	-0-
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-	-0-
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3	N	-0-	-0-
12		1395 N	1181	-0-	-214	-0-	1181 3	N	-0-	-0-
01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3	N	-0-	-0-
02		1363 N	1080	-0-	-283	-0-	1080 3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #:	76 L	RRCID ->	015629	COMPL. DATE	07/25/1952	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 9086 - 9230
09		840 N	787	-0-	-53	-0-	787 3	N	-0-	-0-
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		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-	-0-
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-	-0-
*02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (TULLOS A-1)		WELL #:	51	RRCID ->	015630	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	9582	PERF. 8012 - 9376
09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3	N	-0-	-0-
10		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3	N	-0-	-0-
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3	N	-0-	-0-
12		1891 N	1808	-0-	-83	-0-	1808 3	N	-0-	-0-
01		1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1874 3	N	-0-	-0-
02		1769 N	1224	-0-	-545	-0-	1224 3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #:	57 T	RRCID ->	030811	COMPL. DATE	06/27/1963	TOTAL DEPTH	11648	PERF. 9049 - 10094
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996	
M	O	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
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-
-----									
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675	
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3	N	-0-
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-
11	2010 N	1917	-0-	-93	-0-	1917	3	N	-0-
12	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	2088	3	N	-0-
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3	N	-0-
02	1856 N	1739	-0-	-117	-0-	1739	3	N	-0-
-----									
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136	
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-
*02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-
-----									
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020	
09	4020 X	3058	-0-	-962	-0-	3058	3	N	-0-
10	3658 X	2683	-0-	-975	-0-	2683	3	N	-0-
11	3150 X	2845	-0-	-305	-0-	2845	3	N	-0-
12	3162 X	3001	-0-	-161	-0-	3001	3	N	-0-
01	3162 X	3024	-0-	-138	-0-	3024	3	N	-0-
02	2958 X	2703	-0-	-255	-0-	2703	3	N	-0-
-----									
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080	
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3	N	-0-
10	3875 X	3837	-0-	-38	-0-	3837	3	N	-0-
11	3750 X	3690	-0-	-60	-0-	3690	3	N	-0-
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3	N	-0-
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3	N	-0-
02	3654 X	3619	-0-	-35	-0-	3619	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	
09	2220 X	1701	-0-	-519	-0-	1701	3	N	-0-
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3	N	-0-
11	1830 N	462	-0-	-1368	-0-	462	3	N	-0-
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3	N	-0-
01	1891 N	1532	-0-	-359	-0-	1532	3	N	-0-
*02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-
-----									
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A	
09	450 N	385	-0-	-65	-0-	385	3	N	-0-
10	775 N	541	-0-	-234	-0-	541	3	N	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4200 X	2072	-0-	-2128	-0-	2072	3			-0-
10	3503 X	2458	-0-	-1045	-0-	2458	3			-0-
11	3390 X	2100	-0-	-1290	-0-	2100	3			-0-
12	3503 X	2818	-0-	-685	-0-	2818	3			-0-
01	3255 X	2735	-0-	-520	-0-	2735	3			-0-
02	2291 X	2236	-0-	-55	-0-	2236	3			-0-
-----										
OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A		
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			-0-
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			-0-
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			-0-
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			-0-
*02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995		
09	630 X	152	-0-	-478	-0-	152	3			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976		
09	2100 N	2077	-0-	-23	-0-	2077	3			-0-
10	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			-0-
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			-0-
12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			-0-
01	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	2441	3			-0-
02	2291 N	1913	-0-	-378	-0-	1913	3			-0-
-----										
OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
09	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			-0-
10	4309 X	2942	-0-	-1367	-0-	2942	3			-0-
11	3930 X	2916	-0-	-1014	-0-	2916	3			-0-
12	3348 X	3253	-0-	-95	-0-	3253	3			-0-
01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			-0-
*02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			-0-
-----										
OGU (ALLYN, C. H. -4)		WELL #: 86		RRCID -> 040255		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
09	3060 X	2794	-0-	-266	-0-	2794 3	N	-0-	-0-
10	3255 X	2449	-0-	-806	-0-	2449 3	N	-0-	-0-
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 3	N	-0-	-0-
12	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	2943 3	N	-0-	-0-
01	3038 X	2257	-0-	-781	-0-	2257 3	N	-0-	-0-
02	3045 X	1862	-0-	-1183	-0-	1862 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892	
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-
-----									
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629	
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 3	N	-0-	-0-
10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 3	N	-0-	-0-
11	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3	N	-0-	-0-
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 3	N	-0-	-0-
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 3	N	-0-	-0-
*02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419	
09	600 N	501	-0-	-99	-0-	501 3	N	-0-	-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-	-0-
11	300 N	165	-0-	-135	-0-	165 3	N	-0-	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
-----									
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-	-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-	-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3	N	-0-	-0-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 3	N	-0-	-0-
02	261 N	231	-0-	-30	-0-	231 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038	
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 3	N	-0-	-0-
10	T. A.	3619	-0-	3619	-0-	3619 3	N	-0-	-0-
11	T. A.	3967	-0-	3967	-0-	3967 3	N	-0-	-0-
12	T. A.	3664	-0-	3664	-0-	11250 3	N	-0-	-0-
01	T. A.	4072	-0-	4072	-0-	15322 3	N	-0-	-0-
*02	19115 X	3793	-0-	-15322	-0-	3793 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2370 N	1892	-0-	-478	-0-	1892	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2449 N	1381	-0-	-1068	-0-	1381	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2387 N	1433	-0-	-954	-0-	1433	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1827 N	1225	-0-	-602	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964				
09	3360 X	3119	-0-	-241	-0-	3119	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2970 X	1015	-0-	-1955	-0-	1015	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	3069 X	2221	-0-	-848	-0-	2221	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042				
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788				
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	2233	-0-	2233	-0-	2233	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	392	-0-	392	-0-	2625	392	3	N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	T. A.	514	-0-	514	-0-	3139	514	3	N	-0-	-0-	
*02	4864 X	1725	-0-	-3139	-0-	1725	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933				
09	3150 X	3012	-0-	-138	-0-	3012	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3030 X	3024	-0-	-6	-0-	3024	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3131 X	3123	-0-	-8	-0-	3123	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2929 X	2857	-0-	-72	-0-	2857	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
OGU (SAYLORS, M. A. -3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723				
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	1171	-0-	1171	-0-	1171	1171	3	N	-0-	-0-	
11	T. A.	191	-0-	191	-0-	1362	191	3	N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	T. A.	233	-0-	233	-0-	1595	233	3	N	-0-	-0-	
*02	2731 X	1136	-0-	-1595	-0-	1136	3	N	-0-	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-		-0-	
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-		-0-	
11	2520 N	2024	-0-	-496	-0-	2024	3	N	-0-		-0-	
12	2294 N	2262	-0-	-32	-0-	2262	3	N	-0-		-0-	
01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-		-0-	
*02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3	N	-0-		-0-	
-----												
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013				
09	3000 N	3452	-0-	452	-0-	3452	3	N	-0-		-0-	
10	T. A.	3398	-0-	3398	-0-	3850	3	N	-0-		-0-	
11	T. A.	3484	-0-	3484	-0-	7334	3	N	-0-		-0-	
12	T. A.	3287	-0-	3287	-0-	10621	3	N	-0-		-0-	
01	T. A.	2667	-0-	2667	-0-	13288	3	N	-0-		-0-	
*02	16153 X	2865	-0-	-13288	-0-	2865	3	N	-0-		-0-	
-----												
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108				
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-		-0-	
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-	
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		-0-	
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-		-0-	
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-	
-----												
OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145				
09	2040 X	1995	-0-	-45	-0-	1995	3	N	-0-		-0-	
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-		-0-	
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	N	-0-		-0-	
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-		-0-	
01	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3	N	-0-		-0-	
*02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3	N	-0-		-0-	
-----												
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 03/10/1985		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997				
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		-0-	
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		-0-	
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		-0-	
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-	
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	3	N	-0-		-0-	
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-		-0-	
-----												
OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852				
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-		-0-	
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3	N	-0-		-0-	
11	900 N	511	-0-	-389	-0-	511	3	N	-0-		-0-	
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-		-0-	
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-		-0-	
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		-0-	
-----												
OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496				
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-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144			
M	O	GAS 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
09	2645 N	2582	-0-	-63	-0-	2582	3	N	-0-	-0-	
10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	N	-0-	-0-	
11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-	-0-	
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3	N	-0-	-0-	
01	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3	N	-0-	-0-	
*02	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250			
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3	N	-0-	-0-	
10	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3	N	-0-	-0-	
11	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-	-0-	
12	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-	-0-	
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-	-0-	
*02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126			
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-	-0-	
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-	-0-	
11	2010 N	1726	-0-	-284	-0-	1726	3	N	-0-	-0-	
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	-0-	-0-	
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3	N	-0-	-0-	
*02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058			
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-	-0-	
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3	N	-0-	-0-	
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-	-0-	
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-	-0-	
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-	-0-	
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300			
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3	N	-0-	-0-	
10	1178 N	891	-0-	-287	-0-	891	3	N	-0-	-0-	
11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	N	-0-	-0-	
12	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-	-0-	
01	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3	N	-0-	-0-	
*02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779			
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MULLENAX		WELL #: 1		RRCID -> 118440		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966			
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
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			87
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-			87
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	177 2	N	3	9	3	90
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	261 2	N	3	9	3	93
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2	N	-0-			93
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	152 2	N	-0-			93
-----											
OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004			
09	2250 X	1403	-0-	-847	-0-	1403 3	N	-0-			-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-			-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3	N	-0-			-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
02	1131 N	637	-0-	-494	-0-	637 3	N	-0-			-0-
-----											
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----											
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771			
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-			-0-
10	744 N	660	-0-	-84	-0-	660 3	N	-0-			-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-			-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-			-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
*02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
-----											
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291			
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	1215 3	N	-0-			-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3	N	-0-			-0-
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	N	-0-			-0-
*02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 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			
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3	N	-0-			-0-
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3	N	-0-			-0-
11	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3	N	-0-			-0-
01	2046 N	1743	-0-	-303	-0-	1743 3	N	-0-			-0-
*02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	N	-0-			-0-
-----											
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681			
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3	N	-0-			-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 3	N	-0-			-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1787 3	N	-0-			-0-
01	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	1814 3	N	-0-			-0-
02	1769 N	1599	-0-	-170	-0-	1599 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 8939 - 9268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	600 N	345	-0-	-255	-0-	345	3	N	-0-		-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-
01	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	3	N	-0-		-0-
02	580 N	457	-0-	-123	-0-	457	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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8258 - 9594	
09	2010 N	2002	-0-	-8	-0-	2002	3	N	-0-		-0-
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-		-0-
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	N	-0-		-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-		-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-		-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8204 - 9713	
09	990 N	987	-0-	-3	-0-	987	3	N	-0-		-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-		-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-		-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
02	957 N	785	-0-	-172	-0-	785	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9369 - 9595	
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-		-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-		-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-		-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		-0-
02	667 N	407	-0-	-260	-0-	407	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8768 - 10025	
09	5430 X	3393	-0-	-2037	-0-	3393	3	N	-0-		-0-
10	5487 X	3068	-0-	-2419	-0-	3068	3	N	-0-		-0-
11	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3	N	-0-		-0-
12	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3	N	-0-		-0-
01	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3	N	-0-		-0-
*02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997		PERF. 9147 - 10212	
09	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3	N	-0-		-0-
10	6138 X	4573	-0-	-1565	-0-	4573	3	N	-0-		-0-
11	5850 X	3743	-0-	-2107	-0-	3743	3	N	-0-		-0-
12	5766 X	2370	-0-	-3396	-0-	2370	3	N	-0-		-0-
01	5766 X	2169	-0-	-3597	-0-	2169	3	N	-0-		-0-
02	5191 X	1863	-0-	-3328	-0-	1863	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570		
M	O	GAS 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
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2759 X	2112	-0-	-647	-0-	2112 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2070 X	1920	-0-	-150	-0-	1920 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2139 X	1861	-0-	-278	-0-	1861 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2139 X	1702	-0-	-437	-0-	1702 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2001 X	1532	-0-	-469	-0-	1532 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090		
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 3	N	-0-	-0-	-0-
12	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 3	N	-0-	-0-	-0-
01	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107		
09	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 3	N	-0-	-0-	-0-
10	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4309 X	4221	-0-	-88	-0-	4221 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4309 X	4052	-0-	-257	-0-	4052 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281		
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-	-0-	-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-	-0-	-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970		
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2250 N	2036	-0-	-214	-0-	2036 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2263 N	2169	-0-	-94	-0-	2169 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 122968		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
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-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239		
M	O	GAS 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
09	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168 3	N	-0-		-0-
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408 3	N	-0-		-0-
11	4320 X	2163	-0-	-2157	-0-	2163 3	N	-0-		-0-
12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-		N	-0-		-0-
01	4464 X	4002	-0-	-462	-0-	4002 3	N	-0-		-0-
*02	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666		
09	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-		-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	N	-0-		-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	N	-0-		-0-
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211		
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-
-----										
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758		
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-		-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-		-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-
12	961 N	952	-0-	-9	-0-	952 3	N	-0-		-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-		-0-
02	899 N	876	-0-	-23	-0-	876 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142		
09	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 3	N	-0-		-0-
10	2728 X	2444	-0-	-284	-0-	2444 3	N	-0-		-0-
11	2640 X	1941	-0-	-699	-0-	1941 3	N	-0-		-0-
12	2821 X	2686	-0-	-135	-0-	2686 3	N	-0-		-0-
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3	N	-0-		-0-
02	2639 X	1891	-0-	-748	-0-	1891 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816		
09	660 N	652	-0-	-8	-0-	652 3	N	-0-		-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-		-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-		-0-
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632		
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	678 3	N	-0-		-0-
11	720 N	523	-0-	-197	-0-	523 3	N	-0-		-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-		-0-



OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904	
M	O	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
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-	-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 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	
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-	-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-	-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-	-0-
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-	-0-
01	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039 3	N	-0-	-0-
*02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234	
09	330 N	139	-0-	-191	-0-	139 3	N	-0-	-0-
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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 T		RRCID -> 123602		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584	
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-	-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3	N	-0-	-0-
*02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476	
09	3000 N	3456	-0-	456	456	3456 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2685	-0-	-415	41	2685 3	N	-0-	-0-
11	2968 N	2927	-0-	-41	-0-	2927 3	N	-0-	-0-
12	2449 X	2398	-0-	-51	-0-	2398 3	N	-0-	-0-
01	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3	N	-0-	-0-
02	2291 X	1392	-0-	-899	-0-	1392 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (MALONE, G. W. -6)		WELL #: 135		RRCID -> 124431		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
-----									
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165	
09	1140 N	857	-0-	-283	-0-	857 3	N	-0-	-0-
10	868 N	633	-0-	-235	-0-	633 3	N	-0-	-0-
11	900 N	698	-0-	-202	-0-	698 3	N	-0-	-0-
12	899 N	725	-0-	-174	-0-	725 3	N	-0-	-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-	-0-
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 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 -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993			
M	O	GAS 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
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	3	N	-0-	-0-	
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	
11	510 N	425	-0-	-85	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-	
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
OGU (LEWIS, J. H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222			
09	2880 X	1820	-0-	-1060	-0-	1820	3	N	-0-	-0-	
10	2976 X	1237	-0-	-1739	-0-	1237	3	N	-0-	-0-	
11	2400 X	1791	-0-	-609	-0-	1791	3	N	-0-	-0-	
12	2480 X	1310	-0-	-1170	-0-	1310	3	N	-0-	-0-	
01	1891 X	1770	-0-	-121	-0-	1770	3	N	-0-	-0-	
02	1769 X	1244	-0-	-525	-0-	1244	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301			
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3	N	-0-	-0-	
10	2697 X	2233	-0-	-464	-0-	2233	3	N	-0-	-0-	
11	2610 N	2347	-0-	-263	-0-	2347	3	N	-0-	-0-	
12	2697 N	2483	-0-	-214	-0-	2483	3	N	-0-	-0-	
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3	N	-0-	-0-	
02	2262 N	1837	-0-	-425	-0-	1837	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910			
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	-0-	
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-	-0-	
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-	-0-	
01	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	3	N	-0-	-0-	
02	812 N	653	-0-	-159	-0-	653	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566			
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3	N	-0-	-0-	
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3	N	-0-	-0-	
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3	N	-0-	-0-	
12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3	N	-0-	-0-	
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3	N	-0-	-0-	
*02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742			
M	O	GAS 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
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	N	-0-	-0-	
10	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3	N	-0-	-0-	
11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3	N	-0-	-0-	
12	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2506	3	N	-0-	-0-	
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3	N	-0-	-0-	
02	2349 N	2234	-0-	-115	-0-	2234	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110			
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3	N	-0-	-0-	
10	2945 X	2790	-0-	-155	-0-	2790	3	N	-0-	-0-	
11	3180 X	3099	-0-	-81	-0-	3099	3	N	-0-	-0-	
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3	N	-0-	-0-	
01	3286 X	2940	-0-	-346	-0-	2940	3	N	-0-	-0-	
02	3016 X	2304	-0-	-712	-0-	2304	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918			
09	2190 X	672	-0-	-1518	-0-	672	3	N	-0-	-0-	
10	2356 X	804	-0-	-1552	-0-	804	3	N	-0-	-0-	
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-	-0-	
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3	N	-0-	-0-	
01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3	N	-0-	-0-	
*02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867			
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-	-0-	
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785			
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-	
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529			
09	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3	N	-0-	-0-	
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-	-0-	
11	1110 N	437	-0-	-673	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
12	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-	-0-	
*02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HOWELL, W. Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521	COMPL. DATE 10/31/2004	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8942	-	9792		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* BALANCE
09	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	3	N	-0-		-0-
10	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3	N	-0-		-0-
11	8490 X	8417	-0-	-73	-0-	8417	3	N	-0-		-0-
12	9021 X	8454	-0-	-567	-0-	8454	3	N	-0-		-0-
01	9021 X	8534	-0-	-487	-0-	8534	3	N	-0-		-0-
02	8439 X	7423	-0-	-1016	-0-	7423	3	N	-0-		-0-
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004	COMPL. DATE 06/21/1991	TOTAL DEPTH 10400	PERF. N/A				
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-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-
LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730	COMPL. DATE 10/01/1992	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 9704	-	9830		
09	2490 X	2385	-0-	-105	-0-	2370	2	15 9 N	14		282
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		-0-		307
02	2320 X	1745	-0-	-575	-0-	1743	2	2 9 N	2		309
OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687	COMPL. DATE 03/07/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8888	-	9946		
09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	-0-		-0-
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3	N	-0-		-0-
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3	N	-0-		-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-		-0-
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-		-0-
*02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3	N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8278	-	9784		
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-		-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-		-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-		-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, T.M. -10)		WELL #: 172		RRCID -> 145046	COMPL. DATE 10/02/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9012	-	9502		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8334	-	9766		
09	1680 N	1382	-0-	-298	-0-	1382	3	N	-0-		-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	-0-		-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1107	3	N	-0-		-0-
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-		-0-
*02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-		-0-

-----

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

M	O	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
09		2820 X	2584	-0-	-236	-0-	-0-	2584 3			N	-0-			-0-
10		3069 X	2450	-0-	-619	-0-	-0-	2450 3			N	-0-			-0-
11		2970 X	2402	-0-	-568	-0-	-0-	2402 3			N	-0-			-0-
12		2914 X	2498	-0-	-416	-0-	-0-	2498 3			N	-0-			-0-
01		2821 X	2083	-0-	-738	-0-	-0-	2083 3			N	-0-			-0-
02		2494 X	1711	-0-	-783	-0-	-0-	1711 3			N	-0-			-0-

-----

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

09		1530 N	1515	-0-	-15	-0-	-0-	1515 3			N	-0-			-0-
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497 3			N	-0-			-0-
11		1440 N	1264	-0-	-176	-0-	-0-	1264 3			N	-0-			-0-
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	1756 3			N	-0-			-0-
01		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	2850 3			N	-0-			-0-
*02		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1989 3			N	-0-			-0-

-----

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1814 3			N	-0-			-0-
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1730 3			N	-0-			-0-
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843 3			N	-0-			-0-
12		1395 N	1207	-0-	-188	-0-	-0-	1207 3			N	-0-			-0-
01		1395 N	1194	-0-	-201	-0-	-0-	1194 3			N	-0-			-0-
02		1305 N	577	-0-	-728	-0-	-0-	577 3			N	-0-			-0-

-----

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

09		960 N	715	-0-	-245	-0-	-0-	715 3			N	-0-			-0-
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931 3			N	-0-			-0-
11		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202 3			N	-0-			-0-
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892 3			N	-0-			-0-
01		434 N	422	-0-	-12	-0-	-0-	422 3			N	-0-			-0-
*02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-			-0-

-----

OGU (MALONE, G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

09		4230 X	2979	-0-	-1251	-0-	-0-	2979 3			N	-0-			-0-
10		3658 X	2832	-0-	-826	-0-	-0-	2832 3			N	-0-			-0-
11		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	-0-	3390 3			N	-0-			-0-
12		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	-0-	3580 3			N	-0-			-0-
01		3069 X	2362	-0-	-707	-0-	-0-	2362 3			N	-0-			-0-
02		3277 X	1503	-0-	-1774	-0-	-0-	1503 3			N	-0-			-0-

-----

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

-----

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

09		1500 X	1466	-0-	-34	-0-	-0-	1466 3			N	-0-			-0-
10		1550 X	1532	-0-	-18	-0-	-0-	1532 3			N	-0-			-0-
11		1500 X	1438	-0-	-62	-0-	-0-	1438 3			N	-0-			-0-
12		1550 X	1476	-0-	-74	-0-	-0-	1476 3			N	-0-			-0-
01		1550 X	1441	-0-	-109	-0-	-0-	1441 3			N	-0-			-0-
02		1421 X	1269	-0-	-152	-0-	-0-	1269 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 -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096							
M	O	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-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-
-----															
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-
-----															
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869							
09	4530 X	4295	-0-	-235	-0-	4295	3			N	-0-				-0-
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-				-0-
11	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-				-0-
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-				-0-
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-				-0-
*02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-				-0-
-----															
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657							
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-
-----															
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682							
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-				-0-
10	4092 X	3641	-0-	-451	-0-	3641	3			N	-0-				-0-
11	3990 X	3137	-0-	-853	-0-	3137	3			N	-0-				-0-
12	4123 X	3569	-0-	-554	-0-	3569	3			N	-0-				-0-
01	4123 X	4005	-0-	-118	-0-	4005	3			N	-0-				-0-
*02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	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							
09	1530 N	1245	-0-	-285	-0-	1245	3			N	-0-				-0-
10	1674 N	1124	-0-	-550	-0-	1124	3			N	-0-				-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-				-0-
12	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3			N	-0-				-0-
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-				-0-
02	1566 N	1210	-0-	-356	-0-	1210	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (MC & SUGGETT -23)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID ->	146419	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9016 - 9470
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3	N	-0-		-0-
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-		-0-
12	2077 N	1813	-0-	-264	-0-	1813	3	N	-0-		-0-
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1431	-0-	-193	-0-	1431	3	N	-0-		-0-
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID ->	146421	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	8842 - 9362
09	1710 X	1604	-0-	-106	-0-	1604	3	N	-0-		-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-		-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-		-0-
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-		-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3	N	-0-		-0-
*02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3	N	-0-		-0-
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID ->	146464	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8366 - 9546
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	3	N	-0-		-0-
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3	N	-0-		-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3	N	-0-		-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		-0-
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-
OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID ->	162120	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8835 - 9782
09	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
10	217 X	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-		-0-
11	210 X	152	-0-	-58	-0-	152	3	N	-0-		-0-
12	248 X	153	-0-	-95	-0-	153	3	N	-0-		-0-
01	248 X	158	-0-	-90	-0-	158	3	N	-0-		-0-
02	232 X	206	-0-	-26	-0-	206	3	N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID ->	165734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	8890 - 9962
09	2340 X	2007	-0-	-333	-0-	2007	3	N	-0-		-0-
10	2418 X	2155	-0-	-263	-0-	2155	3	N	-0-		-0-
11	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	N	-0-		-0-
12	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3	N	-0-		-0-
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3	N	-0-		-0-
*02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID ->	171105	COMPL. DATE	09/19/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9042 - 9870
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130		
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-	-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-	-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-	-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-	-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-	-0-
*02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-	-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-9)		WELL #: 193		RRCID -> 181352		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1830 X	481	-0-	-1349	-0-	481	3	N	-0-	-0-	
10	1364 X	331	-0-	-1033	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
11	1320 X	12	-0-	-1308	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
12	1364 X	1288	-0-	-76	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	
01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-	-0-	
*02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208			
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3	N	-0-	-0-	
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	2195	-0-	-1060	-0-	2195	3	N	-0-	-0-	
02	3045 X	1355	-0-	-1690	-0-	1355	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050			
09	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3	N	-0-	-0-	
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3	N	-0-	-0-	
11	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3	N	-0-	-0-	
12	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3	N	-0-	-0-	
01	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3	N	-0-	-0-	
02	4263 X	4031	-0-	-232	-0-	4031	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-	-0-	
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3	N	-0-	-0-	
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-	-0-	
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	N	-0-	-0-	
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-	-0-	
*02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-	-0-	
-----											
OGU (MC & SUGGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857			
09	870 N	732	-0-	-138	-0-	732	3	N	-0-	-0-	
10	775 N	556	-0-	-219	-0-	556	3	N	-0-	-0-	
11	780 N	593	-0-	-187	-0-	593	3	N	-0-	-0-	
12	744 N	521	-0-	-223	-0-	521	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3	N	-0-	-0-	
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378 3		N	-0-		-0-
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-

-----

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

-----

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

-----

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

09	32130 X	29446	-0-	-2684	-0-	29446 2		N	-0-		-0-
10	33201 X	29765	-0-	-3436	-0-	29765 2		N	-0-		-0-
11	32130 X	31461	-0-	-669	-0-	31461 2		N	-0-		-0-
12	42458 X	42458	-0-	-0-	-0-	42458 3		N	-0-		-0-
01	43942 X	43942	-0-	-0-	-0-	43942 3		N	-0-		-0-
*02	39647 X	39647	-0-	-0-	-0-	39647 3		N	-0-		-0-

-----

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF. 15100 - 15567

09	115436 X	115436	-0-	-0-	-0-	115436 2		N	-0-		-0-
10	123179 X	123179	-0-	-0-	-0-	123179 2		N	-0-		-0-
11	123163 X	123163	-0-	-0-	-0-	123163 2		N	-0-		-0-
12	135320 X	135320	-0-	-0-	-0-	135320 3		N	-0-		-0-
01	140049 X	140049	-0-	-0-	-0-	140049 3		N	-0-		-0-
*02	126360 X	126360	-0-	-0-	-0-	126360 3		N	-0-		-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545  
 BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	1050 X	706	-0-	-344	-0-	49	1	657	2	N	-0-					4
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

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	107	1	1444	2	Y	4					26
						4	9									
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									

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964													
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
09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	255	1	3447	2	Y	4		26
10	2542 X	2511	-0-	-31	-0-	213	1	2294	2	Y	4		30
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	247	1	2516	2	Y	1		31
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
-----													
BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689													
09	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	148	1	2009	2	N	40		43
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
-----													
TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970													
09	3000 N	2635	-0-	-365	8933	209	1	2422	2	Y	4		24
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
-----													
STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553													
09	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	212	1	4511	2	Y	-0-		-0-
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-
-----													
ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147													
09	927 X	927	-0-	-0-	-0-	64	1	863	2	N	-0-		-0-
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162		
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	
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	216 1	2918 2	Y	4	58
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
-----										
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----										
BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136		
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-	-0-
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-
-----										
BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158		
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	188 1	2542 2	N	-0-	64
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
-----										
MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737		
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	40 1	844 2	Y	-0-	-0-
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-
-----										
KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600		
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	57 1	1210 2	Y	-0-	-0-
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
STROUD PETROLEUM, INC. 828082  
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	P&A COND	-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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

09	360 N	220	-0-	-140	-0-	220	2			Y	-0-			66
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

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 N	191	-0-	-709	-0-	191	2			Y	-0-					28
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

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 10890 - 10910

09	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					109
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

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

09	480 X	323	-0-	-157	-0-	23	1	300	2	N	-0-	47	7			-0-
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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436												
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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----												
LINN OPERATING, INC. 501545												
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687												
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	168	1	2275	2	N	-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	133	1	1432	2	N	-0-
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	262	1	2668	2	N	-0-
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	268	1	2571	2	N	-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	225	1	2033	2	N	-0-
*02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	246	1	2217	2	N	-0-
-----												
WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716												
09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	588	1	856	2	N	-0-
10	1395	X	1297	-0-	-98	-0-	624	1	673	2	N	-0-
11	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	616	1	740	2	N	-0-
12	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	669	1	1035	2	N	-0-
01	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	671	1	993	2	N	-0-
02	1392	X	1029	-0-	-363	-0-	556	1	473	2	N	-0-
-----												
TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465												
09	3000	N	36185	-0-	33185	90569	2491	1	33690	2	Y	4
10	3100	N	21124	-0-	18024	108593	1798	1	19322	2	Y	4
11	123772	X	15179	-0-	-108593	-0-	1356	1	13822	2	Y	1
12	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	970	1	9301	2	Y	-0-
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	677	1	6103	2	Y	-0-
02	17632	X	4074	-0-	-13558	-0-	406	1	3666	2	Y	2
-----												
HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-



PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. BETTINGER		//CONT.// 70792 666 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. BETTINGER		//CONT.// 70792 666 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963			
09	44610 X	7813	-0-	-36797	-0-	534 56	1 9	7223	2	N	51	177
10	36456 X	6950	-0-	-29506	-0-	588 43	1 9	6319	2	N	39	216
11	21030 X	5913	-0-	-15117	-0-	528 7	1 9	5378	2	N	6	222
12	14105 X	4765	-0-	-9340	-0-	449 9	1 9	4307	2	N	8	38
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
-----												
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922			
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-	-0-
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-
-----												
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982			
09	5340 X	4812	-0-	-528	-0-	331	1	4481	2	N	-0-	56
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
-----												
RENFRÖE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-
-----												
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044			
09	15330 X	13963	-0-	-1367	-0-	961 6	1 9	12996	2	Y	5	26
10	15841 X	12920	-0-	-2921	-0-	1099 4	1 9	11817	2	Y	4	30
11	14490 X	13436	-0-	-1054	-0-	1200 2	1 9	12234	2	Y	2	32
12	14415 X	10893	-0-	-3522	-0-	1029 1	1 9	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	1 9	8505	2	Y	1	34
-----												
RENFRÖE, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015			TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710			
09	0 W	5179	-0-	5179	54365	750	1	4429	2	N	-0-	-0-
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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		109110 X	41694	-0-	-67416	-0-	1872	1	39764	2	N	53	134	1	13
							58	9							
10		112747 X	30233	-0-	-82514	-0-	1347	1	28823	2	N	57			70
							63	9							
11		109110 X	27145	-0-	-81965	-0-	1196	1	25881	2	N	62	85	1	47
							68	9							
12		112747 X	24553	-0-	-88194	-0-	1084	1	23333	2	N	124	104	1	67
							136	9							
01		49600 X	21403	-0-	-28197	-0-	945	1	20306	2	N	138	100	1	105
							152	9							
02		40310 X	17379	-0-	-22931	-0-	842	1	16535	2	N	2	71	1	36
							2	9							
-----															
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7501 - 7750															
09		111060 X	30060	-0-	-81000	-0-	1352	1	28708	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
RIDGE PETROLEUM INC. 711106 TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
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
-----															
SAMSON LONE STAR, LLC 744737 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
STROUD PETROLEUM, INC. 828082 OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
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
-----															
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018															
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	N	2			30
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

-----  
PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082  
OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		150 N	103	-0-	-47	-0-			103	2	N	-0-			10
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

-----  
CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

09		397 N	397	-0-	-0-	-0-			397	2	N	-0-			133
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

-----  
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

-----  
MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

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-

-----  
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

09	10920	X	4171	-0-	-6749	-0-			4154	2	17	9	N	15	130
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

-----  
VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
SCHULTZ "E"		WELL #: 3 U		RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHULTZ "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476								
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-
-----																
SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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
-----																
SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
XTO ENERGY INC. CHAMBERS, O.W.		WELL #: 1		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962								
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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 2		RRCID -> 189599		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHAMBERS. O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048		
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-
-----										
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 196254		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061		
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-
-----										
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		
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
C6 OPERATING, L.L.C.		121212								
LOWRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226517		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982		
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CL&F OPERATING LLC 154789														
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		1140 N	585	-0-	-555	-0-		20 1	565 2	Y	-0-			24
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
								1 9						
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
-----														
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096														
09		2430 X	2082	-0-	-348	-0-		70 1	1990 2	Y	20	84 1		67
								22 9						
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						
-----														
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155														
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-		22 1	644 2	N	-0-			-0-
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-
-----														
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087														
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-		22 1	635 2	Y	36	48 1		12
								40 9						
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						
-----														
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016														
09		2400 X	2202	-0-	-198	-0-		74 1	2104 2	Y	22	82 1		65
								24 9						
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						

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2319	-0-	-681	-0-	74	1	2126	2	N	108	170	1	35
						119	9							
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							
-----														
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853														
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	48	1	1380	2	Y	-0-			26
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
-----														
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054														
09	3570 X	3213	-0-	-357	-0-	109	1	3104	2	Y	-0-			59
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
-----														
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	161	1	2878	2	N	13	2	8	120
						14	9							
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							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	87	1	2501	2	N	6	185 1	130
							7	9						
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						
-----														
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998														
09		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	143	1	2562	2	N	1	1 8	121
							1	9						
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						
-----														
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552														
09		390 N	308	-0-	-82	-0-	21	1	287	2	N	-0-		21
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
-----														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900														
09		2010 X	1796	-0-	-214	-0-	57	1	1636	2	Y	94	127 1	50
							103	9						
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						



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789  
 SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

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
09	2040 X	2020	-0-	-20	-0-	95	1	1841	2	N	76		206
10	2108 X	1508	-0-	-600	-0-	84	9	1394	2	N	41		247
11	2160 X	1088	-0-	-1072	-0-	45	9	1010	2	N	28	186 1	89
12	2232 X	1824	-0-	-408	-0-	47	1	1626	2	N	102		191
01	2232 X	1797	-0-	-435	-0-	31	9	1620	2	N	85	172 1	104
*02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	86	1	953	2	N	48		152
						112	9						
						94	9						
						50	1						
						53	9						

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

09	8490 X	6391	-0-	-2099	-0-	214	1	6111	2	N	60		224
10	8773 X	5985	-0-	-2788	-0-	66	9	5643	2	N	132	184 1	172
11	7740 X	5729	-0-	-2011	-0-	145	9	5442	2	N	109	161 1	120
12	7998 X	5684	-0-	-2314	-0-	167	1	5375	2	N	110		230
01	7750 X	6098	-0-	-1652	-0-	120	9	5735	2	N	160	188 1	202
02	5452 X	4718	-0-	-734	-0-	187	1	4407	2	N	143	186 1	159
						176	9						
						154	1						
						157	9						

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

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-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

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-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
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															
M	O	ALLOW 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
09		210 N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619															
09		1560 N	1502	-0-	-58	-0-	68	1	1434	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154															
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	182	1	3218	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125															
09		450 N	416	-0-	-34	-0-	19	1	397	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352															
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
LAURENCE, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160															
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671															
09		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	112	1	2371	2	N	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984												TOTAL DEPTH	11125	PERF.10688	-	10898
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		
09		870 N	836	-0-	-34	-0-	38 1	798 2	Y	-0-				-0-		
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-		
-----																
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978												TOTAL DEPTH	11569	PERF.11194	-	11371
09		2697 N	1021	-0-	-1676	-0-	46 1	975 2	Y	-0-				-0-		
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-		
-----																
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978												TOTAL DEPTH	11633	PERF.11231	-	11414
09		3570 X	3428	-0-	-142	-0-	154 1	3274 2	N	-0-				-0-		
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-		
-----																
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979												TOTAL DEPTH	11199	PERF.10996	-	11108
09		2160 N	2006	-0-	-154	-0-	119 1	1887 2	N	-0-				-0-		
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-		
-----																
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978												TOTAL DEPTH	11040	PERF.10676	-	10684
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	51 1	1075 2	Y	-0-				-0-		
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-		
-----																
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979												TOTAL DEPTH	11680	PERF.11285	-	11497
09		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	123 1	2605 2	N	-0-				-0-		
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-		
-----																
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980												TOTAL DEPTH	5105	PERF. 4568	-	4928
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
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-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		3330 X	3111	-0-	-219	-0-	140 1	2971 2	2	N	-0-	-0-
10		3441 X	3364	-0-	-77	-0-	150 1	3214 2	2	N	-0-	-0-
11		3330 X	2734	-0-	-596	-0-	121 1	2613 2	2	N	-0-	-0-
12		3317 X	2957	-0-	-360	-0-	131 1	2826 2	2	N	-0-	-0-
01		3379 X	3015	-0-	-364	-0-	134 1	2881 2	2	N	-0-	-0-
02		3074 X	2783	-0-	-291	-0-	132 1	2651 2	2	N	-0-	-0-
-----												
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912												
09		420 N	391	-0-	-29	-0-	18 1	373 2	2	N	-0-	-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	18 1	393 2	2	N	-0-	-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	17 1	378 2	2	N	-0-	-0-
12		403 N	396	-0-	-7	-0-	18 1	378 2	2	N	-0-	-0-
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	17 1	372 2	2	N	-0-	-0-
02		377 N	356	-0-	-21	-0-	17 1	339 2	2	N	-0-	-0-
-----												
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377												
09		2921 N	1676	-0-	-1245	-0-	75 1	1601 2	2	Y	-0-	-0-
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	70 1	1497 2	2	Y	-0-	-0-
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	57 1	1243 2	2	Y	-0-	-0-
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	65 1	1391 2	2	Y	-0-	-0-
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	58 1	1235 2	2	Y	-0-	-0-
02		1247 N	1202	-0-	-45	-0-	57 1	1145 2	2	Y	-0-	-0-
-----												
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848												
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929												
09		3000 N	902	-0-	-2098	7879	68 1	834 2	2	Y	-0-	6 1
10		3100 N	973	-0-	-2127	5752	49 1	924 2	2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	984	-0-	-2016	3736	71 1	913 2	2	Y	-0-	-0-
12		3100 N	996	-0-	-2104	1632	44 1	952 2	2	Y	-0-	-0-
01		2653 N	1021	-0-	-1632	-0-	45 1	976 2	2	Y	-0-	-0-
02		957 N	942	-0-	-15	-0-	45 1	897 2	2	Y	-0-	-0-
-----												
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996												
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	2	Y	-0-	-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	2	Y	-0-	-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	2	Y	-0-	-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	2	Y	-0-	-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	2	Y	-0-	-0-
*02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	2	Y	-0-	-0-
-----												
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289												
09		810 N	749	-0-	-61	-0-	34 1	715 2	2	N	-0-	-0-
10		1023 N	511	-0-	-512	-0-	23 1	488 2	2	N	-0-	-0-
11		900 N	735	-0-	-165	-0-	32 1	703 2	2	N	-0-	-0-
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	39 1	844 2	2	N	-0-	-0-
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	39 1	840 2	2	N	-0-	-0-
*02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	39 1	787 2	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 #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980													TOTAL DEPTH	11465	PERF.11167 - 11373
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
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-		
-----															
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003													TOTAL DEPTH	11580	PERF. 9917 - 10447
09	1440	N	1190	-0-	-250	-0-	53 1	1135 2	Y	2	4 1		2		
							2 9								
10	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	55 1	1184 2	Y	14			16		
							15 9								
11	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	57 1	1224 2	Y	5	13 1		8		
							6 9								
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	58 1	1245 2	Y	-0-	5 1		3		
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	59 1	1271 2	Y	6	4 1		5		
							7 9								
*02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	62 1	1239 2	Y	1	4 1		2		
							1 9								
-----															
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981													TOTAL DEPTH	11150	PERF.10858 - 11006
09	2070	X	1380	-0-	-690	-0-	62 1	1318 2	Y	-0-			-0-		
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-		
-----															
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981													TOTAL DEPTH	11330	PERF.10818 - 11147
09	1110	N	583	-0-	-527	-0-	65 1	518 2	N	-0-			40		
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		
							35 9								
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	76 1	869 2	N	62			134		
							68 9								
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	64 1	736 2	N	50			184		
							55 9								
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	93 1	731 2	N	17			201		
							19 9								
-----															
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981													TOTAL DEPTH	11248	PERF.10872 - 11106
09	2220	N	1973	-0-	-247	-0-	89 1	1884 2	N	-0-			-0-		
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-		
-----															
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981													TOTAL DEPTH	11285	PERF.10889 - 11105
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	193 1	4097 2	N	-0-			-0-		
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-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981													TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889			
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
09		570 N	535	-0-	-35	-0-	24	1	511	2	N	-0-				-0-
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-
-----																
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981													TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282			
09		3000 N	1245	-0-	-1755	1831	56	1	1189	2	Y	-0-				-0-
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-
-----																
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003													TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474			
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	65	1	745	2	Y	-0-	2	1		-0-
10		837 N	816	-0-	-21	-0-	66	1	741	2	Y	-0-	8			8
							9	9								
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	763	2	Y	-0-	15	15	1	8
							17	9								
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	68	1	802	2	Y	-0-	4	7	1	5
							4	9								
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	Y	-0-	5	5	1	5
							6	9								
*02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	64	1	708	2	Y	-0-	1	4	1	2
							1	9								
-----																
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981													TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669			
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-				-0-
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-
-----																
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981													TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449			
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																			
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184														COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10804 - 11130	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
						(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE						
09		3000 N	2212	-0-	-788	916	127 1	2063 2	Y		20	13 1		22					
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					
-----																			
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616														COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 11717		PERF.10937 - 11575	
09		607 X	-0-	-0-	-607	-0-			Y		-0-			-0-					
10		36 X	36	-0-	-0-	-0-		2 1	Y		-0-			-0-					
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		34 2	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-					
-----																			
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297														COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 11364		PERF.10983 - 11181	
09		3720 X	3635	-0-	-85	-0-	163 1	3472 2	Y		-0-			-0-					
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-					
-----																			
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035														COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9272 - 9764	
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y		-0-			-0-					
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-					
-----																			
MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149														COMPL. DATE 03/05/1983		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11491 - 11548	
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		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-					
-----																			
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841														COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11549		PERF.10096 - 10511	
09		360 N	250	-0-	-110	-0-	11 1	239 2	N		-0-			-0-					
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-					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800															
M	O	ALLOW 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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
-----															
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815															
09		1 N	-0-	1	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	1	-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-
-----															
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141															
09		3000 N	2439	-0-	-561	1142	110	1	2329	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	2444	-0-	-656	486	109	1	2335	2	Y	-0-			-0-
11		2600 N	2114	-0-	-486		93	1	2021	2	Y	-0-			-0-
12		2170 N	1814	-0-	-356		81	1	1733	2	Y	-0-			-0-
01		2170 N	1728	-0-	-442		77	1	1651	2	Y	-0-			-0-
02		2030 N	1585	-0-	-445		75	1	1510	2	Y	-0-			-0-
-----															
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312															
09		3660 X	3348	-0-	-312	-0-	151	1	3197	2	Y	-0-			-0-
10		3503 X	3321	-0-	-182	-0-	148	1	3173	2	Y	-0-			-0-
11		3450 X	3412	-0-	-38	-0-	151	1	3261	2	Y	-0-			-0-
12		3565 X	3521	-0-	-44	-0-	156	1	3365	2	Y	-0-			-0-
01		3565 X	3191	-0-	-374	-0-	142	1	3049	2	Y	-0-			-0-
*02		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	150	1	3011	2	Y	-0-			-0-
-----															
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316															
09		1650 N	1492	-0-	-158	-0-	67	1	1425	2	N	-0-			-0-
10		1519 N	1510	-0-	-9	-0-	67	1	1443	2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1454	-0-	-106	-0-	64	1	1390	2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1499	-0-	-51	-0-	67	1	1432	2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1111	-0-	-408	-0-	49	1	1062	2	N	-0-			-0-
*02		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	76	1	1529	2	N	-0-			-0-
-----															
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568															
09		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																	
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788																	
09		570 N	350	-0-	-220	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
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-
-----																	
MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613																	
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-
-----																	
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117																	
09		2741 N	1800	-0-	-941	-0-	81	1	1719	2	Y	-0-					-0-
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-
-----																	
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174																	
09		3000 N	1812	-0-	-1188	9570	110	1	1702	2	Y	-0-					-0-
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-
-----																	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363																	
09		3000 N	3265	-0-	265	265	147	1	3118	2	N	-0-					-0-
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-
-----																	
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527																	
09		2190 N	2017	-0-	-173	-0-	91	1	1926	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987													TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754	
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
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	52 1	1109 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988													TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174	
09		2460 X	1940	-0-	-520	-0-	87 1	1853 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988													TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347	
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	90 1	1284 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988													TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198	
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-
-----														
DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988													TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434	
09		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	92 1	1950 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988													TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266	
09		3000 N	1436	-0-	-1564	4731	64 1	1350 2	Y	20	13	1		24
							22 9							
10		3100 N	1425	-0-	-1675	3056	63 1	1351 2	Y	10	15	1		19
							11 9							
11		3000 N	1282	-0-	-1718	1338	56 1	1211 2	Y	14	14	1		19
							15 9							
12		2880 N	1542	-0-	-1338	-0-	67 1	1450 2	Y	23	30	1		12
							25 9							
01		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	69 1	1477 2	Y	37	17	1		32
							41 9							
*02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	64 1	1283 2	Y	3	13	1		22
							3 9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989										TOTAL DEPTH	11640	PERF.11194 - 11357	
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
09	2873 N	1995	-0-	-878	-0-	90	1	1905	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2139 N	1762	-0-	-377	-0-	79	1	1683	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2070 N	1766	-0-	-304	-0-	78	1	1688	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2077 N	1724	-0-	-353	-0-	77	1	1647	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	72	1	1545	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1537 N	1470	-0-	-67	-0-	70	1	1400	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989										TOTAL DEPTH	10980	PERF.10639 - 10786	
09	810 N	760	-0-	-50	-0-	34	1	726	2	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	35	1	759	2	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	783	-0-	-57	-0-	35	1	748	2	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	773	-0-	-2	-0-	34	1	739	2	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	715	-0-	-91	-0-	32	1	683	2	N	-0-	-0-	-0-
02	754 N	683	-0-	-71	-0-	32	1	651	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989										TOTAL DEPTH	10684	PERF. 8908 - 9552	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989										TOTAL DEPTH	11675	PERF.11054 - 11248	
09	3000 N	2238	-0-	-762	7582	129	1	2109	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2280	-0-	-820	6762	131	1	2149	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2049	-0-	-951	5811	119	1	1930	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	2138	-0-	-962	4849	125	1	2013	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	2044	-0-	-1056	3793	120	1	1924	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	2900 N	2172	-0-	-728	3065	129	1	2043	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989										TOTAL DEPTH	11390	PERF.10948 - 11220	
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989										TOTAL DEPTH	12080	PERF.10962 - 11933	
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	163	1	3464	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	168	1	3591	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	158	1	3413	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	167	1	3597	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	165	1	3545	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	163	1	3275	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989										TOTAL DEPTH	12063	PERF.10863 - 11015	
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	84	1	1781	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	97	1	2067	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	89	1	1931	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	93	1	2000	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	98	1	2097	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	95	1	1907	2	N	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874												
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
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	39 1	820 2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508												
09		3000 N	2210	-0-	-790	6540	99 1	2111 2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120												
09		3000 N	1980	-0-	-1020	6519	169 1	1811 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	2109	-0-	-991	5528	176 1	1881 2	Y	47		47
11		3000 N	2091	-0-	-909	4619	168 1	1813 2	Y	100		147
12		3100 N	2117	-0-	-983	3636	162 1	1799 2	Y	142	192 1	97
01		3100 N	2003	-0-	-1097	2539	170 1	1830 2	Y	3		100
*02		2900 N	1752	-0-	-1148	1391	153 1	1582 2	Y	15		115
-----												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175												
09		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	117 1	2482 2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748												
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																		
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10984	- 11122					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990										TOTAL DEPTH	11656	PERF.11209	- 11410					
09	2670	X	1661	-0-	-1009	-0-	-0-	75	1	1586	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	1731	-0-	-1028	-0-	-0-	77	1	1654	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2319	-0-	-351	-0-	-0-	102	1	2217	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2225	-0-	-410	-0-	-0-	99	1	2126	2	Y	-0-					-0-
01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2012	2	Y	-0-					-0-
02	2233	X	1573	-0-	-660	-0-	-0-	75	1	1498	2	Y	-0-					-0-
-----																		
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990										TOTAL DEPTH	11225	PERF.10648	- 11042					
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1356	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1422	2	Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	2	Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1437	2	Y	-0-					-0-
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	-0-					-0-
-----																		
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990										TOTAL DEPTH	11615	PERF.11294	- 11426					
09	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	-0-	45	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	-0-	44	1	948	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	-0-	45	1	969	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	-0-	46	1	997	2	N	-0-					-0-
02	957	N	942	-0-	-15	-0-	-0-	45	1	897	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					
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	3709	2	N	-0-					-0-
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	3840	2	N	-0-					-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3657	2	N	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	3650	2	N	-0-					-0-
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	3642	2	N	-0-					-0-
*02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	3754	2	N	-0-					-0-
-----																		
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991										TOTAL DEPTH	10372	PERF. 9567	- 9774					
09	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	-0-	69	1	1462	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1119	-0-	-586	-0-	-0-	50	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2010	2	Y	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1830	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	783	-0-	-899	-0-	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					-0-
-----																		
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992										TOTAL DEPTH	11120	PERF.10792	- 10954					
09	3000	X	574	-0-	-2426	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	3073	2	Y	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	3108	2	Y	-0-					-0-
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	3224	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	-0-	131	1	2804	2	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2566	-0-	-566	-0-	-0-	122	1	2444	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159															
M	O	ALLOW 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
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183															
09		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	2	Y	-0-			-0-
10		2294 N	1771	-0-	-523	-0-	79	1	1692	2	Y	-0-			-0-
11		2970 X	2544	-0-	-426	-0-	112	1	2432	2	Y	-0-			-0-
12		3069 X	2440	-0-	-629	-0-	108	1	2332	2	Y	-0-			-0-
01		3069 X	2309	-0-	-760	-0-	103	1	2206	2	Y	-0-			-0-
02		2378 X	820	-0-	-1558	-0-	39	1	781	2	Y	-0-			-0-
-----															
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307															
09		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	184	1	3277	2	N	-0-			-0-
10		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	187	1	3339	2	N	-0-			-0-
11		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	188	1	3426	2	N	-0-			-0-
12		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	172	1	3074	2	N	-0-			-0-
01		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	191	1	3437	2	N	-0-			-0-
*02		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	169	1	2850	2	N	-0-			-0-
-----															
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176															
09		3000 N	2414	-0-	-586	4680	109	1	2305	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	2536	-0-	-564	4116	113	1	2423	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	2423	-0-	-577	3539	107	1	2316	2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	2448	-0-	-652	2887	109	1	2339	2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	2407	-0-	-693	2194	107	1	2300	2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	2114	-0-	2114	4308	100	1	2014	2	Y	-0-			-0-
-----															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790															
09		3480 X	2992	-0-	-488	-0-	135	1	2857	2	Y	-0-			-0-
10		3844 X	3036	-0-	-808	-0-	136	1	2900	2	Y	-0-			-0-
11		3720 X	3172	-0-	-548	-0-	140	1	3032	2	Y	-0-			-0-
12		3844 X	3639	-0-	-205	-0-	162	1	3477	2	Y	-0-			-0-
01		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	169	1	3627	2	Y	-0-			-0-
*02		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	223	1	4470	2	Y	-0-			-0-
-----															
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262															
09		3000 N	1138	-0-	-1862	1101	51	1	1087	2	Y	-0-			-0-
10		2245 N	1144	-0-	-1101	-0-	51	1	1093	2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	1086	-0-	-114	-0-	48	1	1038	2	Y	-0-			-0-
12		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	48	1	1032	2	Y	-0-			-0-
01		1147 N	1058	-0-	-89	-0-	47	1	1011	2	Y	-0-			-0-
*02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	46	1	927	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992													TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	2640 N	2435	-0-	-205	-0-	137	1	2277	2	Y	19	13	1	21
10	2728 N	1974	-0-	-754	-0-	117	1	1847	2	Y	9	14	1	16
11	2640 N	2144	-0-	-496	-0-	123	1	2006	2	Y	14	14	1	16
12	2511 N	1862	-0-	-649	-0-	111	1	1725	2	Y	24	30	1	10
01	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	112	1	1734	2	Y	36	17	1	29
02	2059 N	1554	-0-	-505	-0-	100	1	1451	2	Y	3	13	1	19
-----														
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993													TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838	
09	3000 N	2156	-0-	-844	8753	97	1	2059	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2287	-0-	-813	7940	102	1	2185	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2465	-0-	-535	7405	109	1	2356	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	2401	-0-	-699	6706	107	1	2294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	2367	-0-	-733	5973	105	1	2262	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	7842 X	1869	-0-	-5973	-0-	89	1	1780	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993													TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944	
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	27	1	578	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713 N	599	-0-	-114	-0-	27	1	572	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 N	591	-0-	-99	-0-	26	1	565	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	549	-0-	-71	-0-	24	1	525	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	551 N	521	-0-	-30	-0-	25	1	496	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993													TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076	
09	3000 N	2015	-0-	-985	6048	91	1	1924	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2080	-0-	-1020	5028	93	1	1987	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	1980	-0-	-1020	4008	87	1	1893	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	2019	-0-	-1081	2927	90	1	1929	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1998	-0-	-1102	1825	89	1	1909	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2900 N	1844	-0-	-1056	769	88	1	1756	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993													TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926	
09	3000 N	2350	-0-	-650	4624	106	1	2244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2118	-0-	-982	3642	95	1	2023	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2583	-0-	-417	3225	114	1	2469	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	2654	-0-	-446	2779	118	1	2536	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	2097	-0-	-1003	1776	93	1	2004	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2900 N	2320	-0-	-580	1196	110	1	2210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003												TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9172 - 9772
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	3 1	74 2	Y	-0-	-0-			-0-		
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2	Y	-0-	-0-			-0-		
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	3 1	63 2	Y	-0-	-0-			-0-		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-			-0-		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-		
-----															
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993												TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11264 - 11514
09	3000 X	2433	-0-	-567	-0-	109 1	2324 2	N	-0-	-0-			-0-		
10	3100 X	2744	-0-	-356	-0-	123 1	2621 2	N	-0-	-0-			-0-		
11	3000 X	2700	-0-	-300	-0-	119 1	2581 2	N	-0-	-0-			-0-		
12	3100 X	2676	-0-	-424	-0-	119 1	2557 2	N	-0-	-0-			-0-		
01	3100 X	2617	-0-	-483	-0-	116 1	2501 2	N	-0-	-0-			-0-		
02	2610 X	2409	-0-	-201	-0-	114 1	2295 2	N	-0-	-0-			-0-		
-----															
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993												TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10824 - 11036
09	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	77 1	1643 2	N	-0-	-0-			-0-		
10	1550 X	772	-0-	-778	-0-	34 1	738 2	N	-0-	-0-			-0-		
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	130 1	2823 2	N	-0-	-0-			-0-		
12	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	186 1	3996 2	N	-0-	-0-			-0-		
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	170 1	3659 2	N	-0-	-0-			-0-		
*02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	165 1	3308 2	N	-0-	-0-			-0-		
-----															
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993												TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9350 - 10110
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	63 1	1329 2	Y	-0-	-0-			-0-		
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	63 1	1346 2	Y	-0-	-0-			-0-		
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	63 1	1354 2	Y	-0-	-0-			-0-		
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	66 1	1426 2	Y	-0-	-0-			-0-		
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	69 1	1480 2	Y	-0-	-0-			-0-		
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	68 1	1364 2	Y	-0-	-0-			-0-		
-----															
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004												TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9244 - 9932
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	34 1	712 2	Y	-0-	-0-			-0-		
10	775 N	729	-0-	-46	-0-	33 1	696 2	Y	-0-	-0-			-0-		
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	34 1	742 2	Y	-0-	-0-			-0-		
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	41 1	880 2	Y	-0-	-0-			-0-		
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	42 1	897 2	Y	-0-	-0-			-0-		
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	40 1	803 2	Y	-0-	-0-			-0-		
-----															
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993												TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10696 - 10868
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	80 1	1702 2	Y	-0-	-0-			-0-		
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	78 1	1659 2	Y	-0-	-0-			-0-		
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	78 1	1693 2	Y	-0-	-0-			-0-		
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	77 1	1660 2	Y	-0-	-0-			-0-		
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	86 1	1837 2	Y	-0-	-0-			-0-		
*02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	87 1	1747 2	Y	-0-	-0-			-0-		
-----															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993												TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10666 - 10808
09	2700 X	1543	-0-	-1157	-0-	69 1	1474 2	Y	-0-	-0-			-0-		
10	2790 X	2038	-0-	-752	-0-	91 1	1947 2	Y	-0-	-0-			-0-		
11	2700 X	1820	-0-	-880	-0-	80 1	1740 2	Y	-0-	-0-			-0-		
12	2790 X	1806	-0-	-984	-0-	80 1	1726 2	Y	-0-	-0-			-0-		
01	2046 N	1868	-0-	-178	-0-	83 1	1785 2	Y	-0-	-0-			-0-		
*02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	87 1	1742 2	Y	-0-	-0-			-0-		



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	154	1	3265	2	Y	102	99	1			34
10	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	112	9	2476	2	Y	-0-	34	1			-0-
11	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	116	1	3833	2	Y	-0-					-0-
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	177	1	3814	2	Y	-0-					-0-
01	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	177	1	2513	2	Y	-0-					-0-
02	3422 X	3299	-0-	-123	-0-	117	1	3142	2	Y	-0-					-0-

RENFRoe, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	2	N	-0-					-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	68	1	1456	2	N	-0-					-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	2	N	-0-					-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	72	1	1553	2	N	-0-					-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	2	N	-0-					-0-
*02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

09	6570 X	5207	-0-	-1363	-0-	523	1	4684	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

09	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	76	1	1615	2	Y	-0-					-0-
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-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

09	3000 N	2263	-0-	-737	9322	102	1	2161	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	182	1	3875	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17 1	371 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17 1	371 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24 1	512 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20 1	422 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15 1	328 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086													
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	84 1	1775 2	Y	20	13 1			23
						22 9							
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							
-----													
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780													
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	5 1	110 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	111 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	5 1	99 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016													
09	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	134 1	2840 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	102 1	2191 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	101 1	2179 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	93 1	2009 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	103 1	2215 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	90 1	1812 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492													
09	3000 N	7496	-0-	4496	8311	337 1	7159 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	4957	-0-	1857	10168	221 1	4736 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14111 X	3943	-0-	-10168	-0-	174 1	3769 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	218 1	4685 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	183 1	3930 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	159 1	3182 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968													
09	720 N	690	-0-	-30	-0-	31 1	659 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744 N	716	-0-	-28	-0-	32 1	684 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	30 1	660 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32 1	686 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32 1	683 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	31 1	626 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	251	1	5333	2	Y	-0-				-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

09	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	378	1	7391	2	Y	-0-				-0-
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-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

09	2724 N	1865	-0-	-859	-0-	81	1	1730	2	Y	49	80	1		27
						54	9								
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	144	1	3063	2	Y	-0-					-0-
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-
-----																	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198																	
09		2047 N	1897	-0-	-150	-0-	85	1	1812	2	Y	-0-					-0-
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-
-----																	
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
-----																	
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
-----																	
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962																	
09		960 N	886	-0-	-74	-0-	40	1	846	2	Y	-0-					-0-
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-
-----																	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000																	
09		3000 N	1351	-0-	-1649	2057	61	1	1290	2	Y	-0-					-0-
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-
-----																	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088																	
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003														TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	

  

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996														TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308	
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	Y	-0-			-0-	
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-	

  

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996														TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917	
09	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	116	1	2465	2	Y	-0-			-0-	
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-	

  

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001														TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753	
09	2559 N	1440	-0-	-1119	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-			-0-	
10	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	60	1	1293	2	Y	-0-			-0-	
11	1590 N	1129	-0-	-461	-0-	50	1	1079	2	Y	-0-			-0-	
12	1488 N	363	-0-	-1125	-0-	16	1	347	2	Y	-0-			-0-	
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-	
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-			-0-	

  

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996														TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079	
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	2	Y	-0-			-0-	
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	2	Y	-0-			-0-	
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	11	1	246	2	Y	-0-			-0-	
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	2	Y	-0-			-0-	
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	2	Y	-0-			-0-	
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			-0-	

  

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996														TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866	
09	DLQ G-10	2054	-0-	2054	4201	92	1	1962	2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	2137	-0-	2137	6338	95	1	2042	2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	2051	-0-	2051	8389	91	1	1960	2	Y	-0-			-0-	
12	1800 N	2112	-0-	312	8701	94	1	2018	2	Y	-0-			-0-	
01	3100 N	2138	-0-	-962	7739	95	1	2043	2	Y	-0-			-0-	
*02	2900 N	1954	-0-	-946	6793	93	1	1861	2	Y	-0-			-0-	

  

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996														TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184	
09	3000 N	1740	-0-	-1260	3353	78	1	1662	2	Y	-0-			-0-	
10	3100 N	1902	-0-	-1198	2155	85	1	1817	2	Y	-0-			-0-	
11	3000 N	1831	-0-	-1169	986	81	1	1750	2	Y	-0-			-0-	
12	2815 N	1829	-0-	-986	-0-	81	1	1748	2	Y	-0-			-0-	
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	Y	-0-			-0-	
02	1769 N	1755	-0-	-14	-0-	83	1	1672	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		2280 N	1694	-0-	-586	-0-	76 1	1618 2	Y	-0-		-0-
10		2077 N	1660	-0-	-417	-0-	74 1	1586 2	Y	-0-		-0-
11		1770 N	1521	-0-	-249	-0-	67 1	1454 2	Y	-0-		-0-
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	83 1	1796 2	Y	-0-		-0-
01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	90 1	1935 2	Y	-0-		-0-
*02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	101 1	2024 2	Y	-0-		-0-
-----												
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122												
09		3000 N	1352	-0-	-1648	4719	61 1	1291 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	1647	-0-	-1453	3266	74 1	1573 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	1271	-0-	-1729	1537	56 1	1215 2	Y	-0-		-0-
12		2971 N	1434	-0-	-1537	-0-	64 1	1370 2	Y	-0-		-0-
01		1643 N	1362	-0-	-281	-0-	61 1	1301 2	Y	-0-		-0-
02		1218 N	1213	-0-	-5	-0-	58 1	1155 2	Y	-0-		-0-
-----												
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032												
09		3000 N	1582	-0-	-1418	3330	71 1	1511 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	1507	-0-	-1593	1737	67 1	1440 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	1450	-0-	-1550	187	64 1	1386 2	Y	-0-		-0-
12		1554 N	1367	-0-	-187	-0-	61 1	1306 2	Y	-0-		-0-
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	59 1	1271 2	Y	-0-		-0-
02		1392 N	1216	-0-	-176	-0-	58 1	1158 2	Y	-0-		-0-
-----												
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060												
09		3000 N	1620	-0-	-1380	4646	73 1	1547 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	1589	-0-	-1511	3135	71 1	1518 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	1404	-0-	-1596	1539	62 1	1342 2	Y	-0-		-0-
12		2942 N	1403	-0-	-1539	-0-	62 1	1341 2	Y	-0-		-0-
01		1581 N	1332	-0-	-249	-0-	59 1	1273 2	Y	-0-		-0-
*02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	67 1	1353 2	Y	-0-		-0-
-----												
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888												
09		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	73 1	1550 2	N	-0-		-0-
10		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	69 1	1472 2	N	-0-		-0-
11		1620 N	1519	-0-	-101	-0-	67 1	1452 2	N	-0-		-0-
12		1674 N	755	-0-	-919	-0-	34 1	721 2	N	-0-		-0-
01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	83 1	1777 2	N	-0-		-0-
*02		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	90 1	1799 2	N	-0-		-0-
-----												
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520												
09		1470 N	1301	-0-	-169	-0-	58 1	1243 2	Y	-0-		-0-
10		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	66 1	1402 2	Y	-0-		-0-
11		1440 N	1373	-0-	-67	-0-	61 1	1312 2	Y	-0-		-0-
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	59 1	1279 2	Y	-0-		-0-
01		1457 N	1352	-0-	-105	-0-	60 1	1292 2	Y	-0-		-0-
02		1334 N	1319	-0-	-15	-0-	63 1	1256 2	Y	-0-		-0-
-----												
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790												
09		4440 X	4349	-0-	-91	-0-	196 1	4153 2	Y	-0-		-0-
10		4588 X	4191	-0-	-397	-0-	187 1	4004 2	Y	-0-		-0-
11		4440 X	4377	-0-	-63	-0-	193 1	4184 2	Y	-0-		-0-
12		4588 X	4308	-0-	-280	-0-	191 1	4117 2	Y	-0-		-0-
01		4588 X	4238	-0-	-350	-0-	189 1	4049 2	Y	-0-		-0-
02		4002 X	3896	-0-	-106	-0-	185 1	3711 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-		11 1	228 2	Y	-0-	-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-		10 1	221 2	Y	-0-	-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-		16 1	344 2	Y	-0-	-0-
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-		28 1	594 2	Y	-0-	-0-
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-		27 1	583 2	Y	-0-	-0-
*02		577 N	577	-0-	-0-	-0-		27 1	550 2	Y	-0-	-0-
-----												
LAURENCE, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994												
09		1560 N	1450	-0-	-110	-0-		65 1	1385 2	Y	-0-	-0-
10		1550 N	1526	-0-	-24	-0-		68 1	1458 2	Y	-0-	-0-
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		65 1	1415 2	Y	-0-	-0-
12		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		68 1	1459 2	Y	-0-	-0-
01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		69 1	1492 2	Y	-0-	-0-
*02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		69 1	1394 2	Y	-0-	-0-
-----												
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-
-----												
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762												
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-	-0-
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-
-----												
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398												
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-		14 1	298 2	Y	-0-	-0-
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-
-----												
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878												
09		3240 X	3107	-0-	-133	-0-		140 1	2967 2	Y	-0-	-0-
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-
-----												
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103												
09		1230 N	936	-0-	-294	-0-		42 1	894 2	Y	-0-	-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		3390 X	326	-0-	-3064	-0-	15	1	311	2	Y	-0-		-0-
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-
-----														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412														
09		3600 X	3593	-0-	-7	-0-	162	1	3431	2	N	-0-		-0-
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-
-----														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
-----														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9094 - 9700														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
-----														
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647														
09		3000 N	2127	-0-	-873	953	96	1	2031	2	Y	-0-		-0-
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-
-----														
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738														
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	2	Y	-0-		-0-
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	76	4	1	72	2	Y	-0-		-0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CMTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	58 1	1229 2	Y	19	13 1		22			
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	21 9									
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	60 1	1274 2	Y	10	14 1		18			
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	11 9									
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	57 1	1225 2	Y	13	14 1		17			
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	14 9									
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									
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	58 1	1254 2	Y	35	16 1		30			
02	1218 N	1217	-0-	-1	-0-	39 9									
02	1218 N	1217	-0-	-1	-0-	58 1	1159 2	Y	-0-	30 1		-0-			
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 11259 - 11446															
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	89 1	1901 2	N	-0-	-0-		-0-			
10	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	85 1	1818 2	N	-0-	-0-		-0-			
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	84 1	1827 2	N	-0-	-0-		-0-			
12	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	87 1	1880 2	N	-0-	-0-		-0-			
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	86 1	1848 2	N	-0-	-0-		-0-			
02	1856 N	1786	-0-	-70	-0-	85 1	1701 2	N	-0-	-0-		-0-			
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 10770 - 10930															
09	3000 N	2164	-0-	-836	529	97 1	2067 2	Y	-0-	-0-		-0-			
10	2683 N	2154	-0-	-529	-0-	96 1	2058 2	Y	-0-	-0-		-0-			
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	95 1	2049 2	Y	-0-	-0-		-0-			
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	96 1	2076 2	Y	-0-	-0-		-0-			
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	94 1	2016 2	Y	-0-	-0-		-0-			
02	2030 N	1864	-0-	-166	-0-	88 1	1776 2	Y	-0-	-0-		-0-			
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114															
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	8 1	177 2	Y	-0-	-0-		-0-			
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	9 1	195 2	Y	-0-	-0-		-0-			
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	8 1	169 2	Y	-0-	-0-		-0-			
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	7 1	154 2	Y	-0-	-0-		-0-			
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	7 1	155 2	Y	-0-	-0-		-0-			
02	174 N	148	-0-	-26	-0-	7 1	141 2	Y	-0-	-0-		-0-			
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 11094 - 11284															
09	3000 N	2022	-0-	-978	12904	91 1	1931 2	Y	-0-	-0-		-0-			
10	3100 N	1871	-0-	-1229	11675	84 1	1787 2	Y	-0-	-0-		-0-			
11	3000 N	1869	-0-	-1131	10544	83 1	1786 2	Y	-0-	-0-		-0-			
12	3100 N	1945	-0-	-1155	9389	86 1	1859 2	Y	-0-	-0-		-0-			
01	3100 N	2014	-0-	-1086	8303	90 1	1924 2	Y	-0-	-0-		-0-			
*02	2900 N	1921	-0-	-979	7324	91 1	1830 2	Y	-0-	-0-		-0-			
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910															
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-		-0-			
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-			
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	Y	-0-	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	101 1	2142 2	N	-0-			-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	33 1	706 2	Y	-0-			-0-
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-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

09	2323	N	1905	-0-	-418	-0-	86 1	1819 2	Y	-0-			-0-
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-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	58 1	1224 2	N	-0-			-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

09	3000	N	2497	-0-	-503	4093	112 1	2385 2	Y	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	Y	37	36	1	12	
10	2635 X	2555	-0-	-80	-0-	41	9	114	1	Y	-0-	12	1	-0-	
11	2550 X	1974	-0-	-576	-0-	87	1	2441	2	Y	-0-			-0-	
12	2635 X	2182	-0-	-453	-0-	97	1	1887	2	Y	-0-			-0-	
01	2635 X	2187	-0-	-448	-0-	97	1	2085	2	Y	-0-			-0-	
02	2378 X	1783	-0-	-595	-0-	85	1	2090	2	Y	-0-			-0-	
								1698	2	Y	-0-			-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

09	3000 N	1215	-0-	-1785	1887	83	1	1132	2	Y	-0-			-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	197	1	4181	2	Y	20	14	1	26
10	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	22	9	204	1	Y	10	15	1	21
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	11	9	206	1	Y	13	14	1	20
12	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	14	9	215	1	Y	23	30	1	13
01	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	25	9	215	1	Y	37	17	1	33
*02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	41	9	196	1	Y	4	13	1	24
						4	9							

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

09	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	174	1	3704	2	Y	19	13	1	23
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	21	9	168	1	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
						3	9							

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

09	420 N	313	-0-	-107	-0-	14	1	299	2	N	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
ENGRAM, J.E. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175312		COMPL. DATE 08/30/1999			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978		
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
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
HEROD, D. C.		WELL #: 4		RRCID -> 176046		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143		
09	3000 N	3090	-0-	90	191	136 1	2898 2	Y	51	47 1	16
						56 9					
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-
-----											
A. R. EASTERLING ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176748		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466		
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	31 1	666 2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
HAWKINS, J.G.		WELL #: 4		RRCID -> 176820		COMPL. DATE 02/27/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832		
09	3000 X	1612	-0-	-1388	-0-	72 1	1540 2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
JACKSON, JOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 176839		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085		
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	96 1	2046 2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
CAPPS, ROBERT T.		WELL #: 2		RRCID -> 176840		COMPL. DATE 01/21/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//			70794 475 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
MUSE, MCGILLIVRAY			WELL #: 6			RRCID -> 177793			COMPL. DATE 03/22/2000					
TOTAL DEPTH 11970			PERF.11320			- 11644								
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	
09	2430	N	2401	-0-	-29	-0-	108 1	2293 2	N	-0-			-0-	
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-	
-----														
BURLESON-MCBAY GU			WELL #: 4			RRCID -> 178069			COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326		
09	2460	N	2409	-0-	-51	-0-	108 1	2301 2	N	-0-			-0-	
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-	
-----														
LITTLE, W. P.			WELL #: 5			RRCID -> 178081			COMPL. DATE 05/24/2000			TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023		
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 2	Y	-0-			-0-	
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-	
-----														
JACKSON, JAMES W. JR.			WELL #: 3			RRCID -> 178944			COMPL. DATE 05/09/2000			TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885		
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	N	-0-			-0-	
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-	
-----														
LAURENCE, R. A.			WELL #: 6			RRCID -> 178971			COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256		
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	118 1	2511 2	N	-0-			-0-	
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-	
-----														
MABEL CARPENTER ET AL GU			WELL #: 4			RRCID -> 179534			COMPL. DATE 09/24/2000			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-	
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-			-0-	
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-	
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	Y	-0-			-0-	
02	T. A.		40	-0-	40	40	2 1	38 2	Y	-0-			-0-	
-----														
STONE, R.E. GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 179550			COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996		
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60 1	1278 2	N	-0-			-0-	
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	64 1	1371 2	N	-0-			-0-	
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29 1	624 2	N	-0-			-0-	
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44 1	948 2	N	-0-			-0-	
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56 1	1195 2	N	-0-			-0-	
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34 1	685 2	N	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324														
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 CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	2295	-0-	-705	8886	103	1	2190	2	Y	2	2 1	4
10		3100 N	2264	-0-	-836	8050	101	1	2163	2	Y	-0-	2 1	2
11		10208 X	2158	-0-	-8050	-0-	95	1	2063	2	Y	-0-	2 1	-0-
12		2542 X	2156	-0-	-386	-0-	96	1	2060	2	Y	-0-		-0-
01		2263 N	2224	-0-	-39	-0-	99	1	2125	2	Y	-0-		-0-
02		2088 N	2025	-0-	-63	-0-	96	1	1929	2	Y	-0-		-0-
-----														
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573														
09		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	412	1	2994	2	Y	-0-		-0-
10		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	426	1	3103	2	Y	-0-		-0-
11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	405	1	2991	2	Y	-0-		-0-
12		3193 X	3157	-0-	-36	-0-	391	1	2766	2	Y	-0-		-0-
01		3193 X	3185	-0-	-8	-0-	389	1	2796	2	Y	-0-		-0-
*02		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	399	1	2751	2	Y	-0-		-0-
-----														
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483														
09		2430 N	2273	-0-	-157	-0-	102	1	2171	2	N	-0-		-0-
10		2480 N	2412	-0-	-68	-0-	108	1	2304	2	N	-0-		-0-
11		2310 N	2293	-0-	-17	-0-	101	1	2192	2	N	-0-		-0-
12		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	105	1	2271	2	N	-0-		-0-
01		2418 N	2341	-0-	-77	-0-	104	1	2237	2	N	-0-		-0-
*02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	106	1	2120	2	N	-0-		-0-
-----														
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629														
09		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	102	1	2168	2	N	-0-		-0-
10		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	103	1	2196	2	N	-0-		-0-
11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	99	1	2138	2	N	-0-		-0-
12		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	95	1	2052	2	N	-0-		-0-
01		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	101	1	2169	2	N	-0-		-0-
*02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	102	1	2040	2	N	-0-		-0-
-----														
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596														
09		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	84	1	1148	2	Y	2	1 1	3
10		1271 N	1216	-0-	-55	-0-	84	1	1131	2	Y	1	1 1	3
11		1230 N	1187	-0-	-43	-0-	81	1	1105	2	Y	1	1 1	3
12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	89	1	1259	2	Y	2	4 1	1
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	92	1	1321	2	Y	4	2 1	3
*02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	2	Y	-0-	1 1	2
-----														
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264														
09		3000 N	3216	-0-	216	216	145	1	3071	2	Y	-0-		-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	886	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

09		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	125	1	2652	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

09		1080 N	969	-0-	-111	-0-	44	1	925	2	Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

09		2550 X	2363	-0-	-187	-0-	106	1	2257	2	N	-0-					-0-
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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

09		3000 N	1205	-0-	-1795	1258	568	1	619	2	Y	16	9	1			16
							18	9									
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) // CONT. // 70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LINN OPERATING, INC. // CONT. // 501545												
BURLIESON-MCBAY GU		WELL #:	5	RRCID ->	181546	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	11257 - 11399	
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
09	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	76	1	976	2	Y	-0-	-0-
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-
-----												
RAINES, B. J.		WELL #:	8	RRCID ->	181738	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10956 - 11148	
09	630 N	410	-0-	-220	-0-	18	1	392	2	Y	-0-	-0-
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-
-----												
QUINN ESTATE		WELL #:	5	RRCID ->	181773	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	11148 - 11348	
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	2	Y	-0-	-0-
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-
-----												
NETTLES, L.O. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	181950	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	9813 - 10380	
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	160	1	3389	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	182155	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	11753	PERF.	11288 - 11518	
09	2910 X	2855	-0-	-55	-0-	128	1	2727	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
CROFT, M. V.		WELL #:	4	RRCID ->	182257	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	10802 - 10902	
09	2100 N	2076	-0-	-24	-0-	93	1	1983	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
CLANCY, JOE A.		WELL #:	5	RRCID ->	182331	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9125 - 9701	
09	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	298	1	6337	2	Y	-0-	-0-
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-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001													TOTAL DEPTH	11570	PERF.11142 - 11286
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	1340	-0-	-1660	2196	60	1	1280	2	Y	-0-			-0-
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-
-----															
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003													TOTAL DEPTH	11268	PERF. 9191 - 9836
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-			-0-
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-
-----															
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001													TOTAL DEPTH	11032	PERF.10659 - 10807
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	61	1	1298	2	Y	-0-			-0-
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-
-----															
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001													TOTAL DEPTH	11396	PERF. 9670 - 11104
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	80	1	1069	2	Y	20	13	1	25
							22	9							
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	2	Y	10	14	1	21
							11	9							
11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	78	1	1029	2	Y	13	14	1	20
							14	9							
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	1104	2	Y	23	30	1	13
							25	9							
01		992 N	765	-0-	-227	-0-	58	1	656	2	Y	46	20	1	39
							51	9							
02		1073 N	868	-0-	-205	-0-	69	1	793	2	Y	5	16	1	28
							6	9							
-----															
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001													TOTAL DEPTH	10886	PERF.10590 - 10684
09		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-			-0-
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-
-----															
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001													TOTAL DEPTH	11650	PERF.11140 - 11200
09		1530 N	1471	-0-	-59	-0-	66	1	1405	2	N	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1850	2	Y	-0-
10		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	93	1	1980	2	Y	-0-
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	84	1	1816	2	Y	-0-
12		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	90	1	1928	2	Y	-0-
01		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	94	1	2022	2	Y	-0-
02		1827 N	1800	-0-	-27	-0-	85	1	1715	2	Y	-0-
-----												
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029												
09		480 N	479	-0-	-1	-0-	22	1	457	2	Y	-0-
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	2	Y	-0-
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	34	1	727	2	Y	-0-
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	2	Y	-0-
01		837 N	764	-0-	-73	-0-	34	1	730	2	Y	-0-
02		725 N	703	-0-	-22	-0-	33	1	670	2	Y	-0-
-----												
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292												
09		3000 N	1265	-0-	-1735	7330	57	1	1208	2	Y	-0-
10		3100 N	1005	-0-	-2095	5235	45	1	960	2	Y	-0-
11		3000 N	1146	-0-	-1854	3381	51	1	1095	2	Y	-0-
12		3100 N	2507	-0-	-593	2788	111	1	2396	2	Y	-0-
01		3100 N	2496	-0-	-604	2184	111	1	2385	2	Y	-0-
*02		2900 N	2157	-0-	-743	1441	102	1	2055	2	Y	-0-
-----												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129												
09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1599	2	Y	-0-
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	2	Y	-0-
11		1620 N	1497	-0-	-123	-0-	66	1	1431	2	Y	-0-
12		1674 N	1375	-0-	-299	-0-	61	1	1314	2	Y	-0-
01		1674 N	1426	-0-	-248	-0-	63	1	1363	2	Y	-0-
02		1450 N	1366	-0-	-84	-0-	65	1	1301	2	Y	-0-
-----												
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119												
09		3000 N	2153	-0-	-847	6952	97	1	2056	2	Y	-0-
10		3100 N	2177	-0-	-923	6029	97	1	2080	2	Y	-0-
11		3000 N	2144	-0-	-856	5173	95	1	2049	2	Y	-0-
12		3100 N	2222	-0-	-878	4295	99	1	2123	2	Y	-0-
01		3100 N	2280	-0-	-820	3475	101	1	2179	2	Y	-0-
*02		2900 N	1822	-0-	-1078	2397	86	1	1736	2	Y	-0-
-----												
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861												
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	Y	-0-
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	-0-
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	Y	-0-
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	2	Y	-0-
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	2	Y	-0-
*02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	Y	-0-
-----												
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894												
09		1710 N	1665	-0-	-45	-0-	75	1	1590	2	N	-0-
10		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	77	1	1643	2	N	-0-
11		1710 N	1668	-0-	-42	-0-	74	1	1594	2	N	-0-
12		1736 N	1683	-0-	-53	-0-	75	1	1608	2	N	-0-
01		1705 N	1606	-0-	-99	-0-	71	1	1535	2	N	-0-
02		1624 N	389	-0-	-1235	-0-	18	1	371	2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
FERGUSON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001												TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266			
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	
09		1800 N	1704	-0-	-96	-0-	77 1	1627 2	N	-0-				-0-	
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-	
-----															
MUSE-TUCKER															
WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001												TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680			
09		3180 X	2913	-0-	-267	-0-	131 1	2782 2	N	-0-				-0-	
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-	
-----															
BURLESON-MCBAY GU															
WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001												TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419			
09		270 N	193	-0-	-77	-0-	9 1	184 2	N	-0-				-0-	
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-	
-----															
DUKE, FLOYD															
WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002												TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343			
09		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	123 1	2619 2	N	-0-				-0-	
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-	
-----															
MUSE-DUKE															
WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002												TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522			
09		1770 N	1728	-0-	-42	-0-	78 1	1650 2	Y	-0-				-0-	
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-	
-----															
CLIFTON, ARTHUR															
WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002												TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548			
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	11 1	229 2	Y	-0-				-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836													
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	
09	2176 N	493	-0-	-1683	-0-	21 1	451 2	Y	19	13 1		22	
						21 9							
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	28 1	603 2	Y	10	14 1		18	
						11 9							
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	28 1	601 2	Y	14	14 1		18	
						15 9							
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30 1	651 2	Y	23	30 1		11	
						25 9							
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	117 1	2514 2	Y	19	10 1		20	
						21 9							
02	T. A.	20977	-0-	20977	20977	996 1	19981 2	Y	-0-	20 1		-0-	
-----													
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925													
09	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	266 1	5643 2	Y	-0-			-0-	
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-	
-----													
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834													
09	5640 X	3819	-0-	-1821	-0-	637 1	3182 2	Y	-0-			-0-	
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-	
-----													
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841													
09	2370 X	602	-0-	-1768	-0-	347 1	255 2	Y	-0-			-0-	
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-	
-----													
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002													
09	2700 N	2553	-0-	-147	-0-	115 1	2438 2	Y	-0-			-0-	
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-	
-----													
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093													
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
-----																	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264																	
09	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	77	1	1635	2	Y	-0-					-0-
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-
-----																	
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																	
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	Y	-0-					-0-
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-
-----																	
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042																	
09	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	102	1	2165	2	N	-0-					-0-
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-
-----																	
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138																	
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	218	1	4625	2	N	-0-					-0-
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-
-----																	
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060																	
09	5490	X	5439	-0-	-51	-0-	245	1	5194	2	N	-0-					-0-
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-
-----																	
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533																	
09	10200	X	9326	-0-	-874	-0-	419	1	8907	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	458	1	9734	2	N	97
10		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	351	1	7512	2	N	97
11		9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	403	1	8721	2	N	97
12		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	378	1	8139	2	N	97
01		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	372	1	7998	2	N	97
02		T. A.	8904	-0-	8904	8904	423	1	8481	2	N	97
-----												
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601												
09		13080 X	11963	-0-	-1117	-0-	535	1	11363	2	Y	67
10		13516 X	11900	-0-	-1616	-0-	530	1	11338	2	Y	54
11		13080 X	11034	-0-	-2046	-0-	485	1	10504	2	Y	53
12		13206 X	11258	-0-	-1948	-0-	496	1	10685	2	Y	31
01		12865 X	10980	-0-	-1885	-0-	483	1	10376	2	Y	91
02		11136 X	10012	-0-	-1124	-0-	475	1	9526	2	Y	63
-----												
RABALAIS, F.W. INC. WELL #: 687720 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105												
09		1200 N	1092	-0-	-108	-0-	49	1	1043	2	N	64
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	N	64
11		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	48	1	1014	2	N	64
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	2	N	64
*01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	N	64
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	64
-----												
STROUD PETROLEUM, INC. WELL #: 828082 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959												
09		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	73
10		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	73
11		3780 X	3340	-0-	-440	-0-	3340	2			N	73
12		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	73
01		3472 X	3207	-0-	-265	-0-	3207	2			N	73
02		3248 X	3029	-0-	-219	-0-	3029	2			N	73
-----												
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297												
09		3960 X	2646	-0-	-1314	-0-	2646	2			N	83
10		3720 X	3017	-0-	-703	-0-	3017	2			N	83
11		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	83
12		3100 X	2778	-0-	-322	-0-	2778	2			N	83
01		3007 X	2679	-0-	-328	-0-	2679	2			N	83
02		3219 X	2505	-0-	-714	-0-	2505	2			N	83
-----												
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973												
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	132
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	132
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	132
12		589 N	193	-0-	-396	-0-	193	2			N	132
01		310 N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	132
02		319 N	140	-0-	-179	-0-	140	2			N	132

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4860 X	3787	-0-	-1073	-0-	3787 2		N	-0-		69
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
-----												
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614												
09		7620 X	7612	-0-	-8	-0-	7587 2	25 9	N	23		90
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
-----												
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116												
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2		N	-0-		73
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
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274												
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-		40
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
-----												
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448												
09		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		Y	-0-		6
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
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318												
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	101	1	3377	2	N	14	57
						15	9					
10	3286 X	3030	-0-	-256	-0-	88	1	2942	2	N	-0-	57
11	3180 X	2894	-0-	-286	-0-	84	1	2810	2	N	-0-	57
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	114	1	3796	2	N	41	98
						45	9					
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	97	1	3247	2	N	30	128
						33	9					
02	3074 X	2380	-0-	-694	-0-	69	1	2311	2	N	-0-	128
-----												
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121												
09	1170 N	762	-0-	-408	-0-	22	1	740	2	N	-0-	-0-
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	45	1	1509	2	N	-0-	-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	38	1	1283	2	N	-0-	-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	39	1	1301	2	N	-0-	-0-
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	37	1	1219	2	N	-0-	-0-
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	36	1	1198	2	N	-0-	-0-
-----												
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676												
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-	-0-
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-	-0-
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-	-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	-0-
01	775 N	203	-0-	-572	-0-	203	2			N	-0-	-0-
*02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-	-0-
-----												
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107												
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	67	1	2246	2	N	-0-	-0-
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	52	1	1744	2	N	-0-	-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	57	1	1900	2	N	-0-	-0-
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	65	1	2175	2	N	-0-	-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2126	2	N	-0-	-0-
02	1885 N	1669	-0-	-216	-0-	49	1	1620	2	N	-0-	-0-
-----												
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982												
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209												
09	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	158	1	5272	2	N	1	76
						1	9				1	8
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
						13	9					
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	141	1	4713	2	N	39	127
						43	9					
02	4524 X	4024	-0-	-500	-0-	117	1	3907	2	N	-0-	127



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	58	1	1945	2	N	-0-			112
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

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	84	1	2804	2	N	3	1 8		137
						3	9							
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

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

09	5520 X	5286	-0-	-234	-0-	5286	2			N	-0-			-0-
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-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

09	1380 N	722	-0-	-658	-0-	21	1	701	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-				-0-
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-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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

09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	265	1	2497	2	N	35	79	1		23
						39	9								
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								

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

09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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 #:		28	RRCID ->	036845	COMPL. DATE	06/01/1949	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 7942 - 7949	
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
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7900 - 7905	
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7906 - 7913	
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	036852	COMPL. DATE	04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7940 - 7945	
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7979 - 7987	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	036854	COMPL. DATE	05/30/1950	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7914 - 7925	
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	036855	COMPL. DATE	07/07/1950	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 - 7972	
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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 #:		96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7945 -	7971
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	037595	COMPL. DATE	04/05/1952	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7924 -	7929
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7719 -	7728
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	045663	COMPL. DATE	02/12/1950	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7946 -	7965
09	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5353	2	106	9	N	96	186 1 342
10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-	342
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3806	2	67	9	N	61	403
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4871	2	117	9	N	106	509
01	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4776	2	123	9	N	112	185 1 436
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	436
-----												
PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7844 -	7860
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	047898	COMPL. DATE	09/20/1949	TOTAL DEPTH	7939	PERF. 7929 -	7934
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	054513	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7834 -	7860
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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 #:		111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7845 - 7875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7845 - 7885
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7774 - 7784
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7720 - 7732
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7885 - 7903
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7882 - 7900
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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 #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7870 - 7880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7823 - 7830	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
GILLIAM "C"		WELL #:		1	RRCID ->	117288	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11525 - 11760	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
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	
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-
-----													
POKEY (RODESSA)				72170 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331									
TAYLOR, W. E.		WELL #:		1	RRCID ->	041655	COMPL. DATE	06/26/1966	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6419 - 6428	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - PLUGGED 09/18/15													
-----													
WILD TURKEY		WELL #:		1	RRCID ->	144821	COMPL. DATE	11/17/1992	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	6401 - 6427	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2015 - PLUGGED 09/08/15													

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK)		72170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LINN OPERATING, INC.		501545												
VANCE, MAE B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179692		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7311 - 7322				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VANCE, MAE B.		WELL #: 1		RRCID -> 015645		COMPL. DATE 09/16/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7247 - 7252				
09	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	260	1	5814	2	N	17			99
						19	9							
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							

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)		72170 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LINN OPERATING, INC.		501545												
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159208		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7314 - 7326				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ARCHER, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160810		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7280 - 7292				
09	4170 X	4018	-0-	-152	-0-	181	1	3837	2	Y	-0-			-0-
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-

WILD TURKEY		WELL #: 2		RRCID -> 168081		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7324 - 7336				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BATES, LUTHER		WELL #: 1		RRCID -> 169956		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7324 - 7336				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331													
FAVORS, C. C. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	190330	COMPL. DATE	12/31/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7268 - 7554			
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62			
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62			
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		62			
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			
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	
09		3270 X	2511	-0-	-759	-0-	369	1	2142	2	N	-0-	64
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	9					
02		2987 X	2477	-0-	-510	-0-	526	1	1951	2	N	-0-	65

FAVORS, C. C. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	252425	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7545 - 7556		
09		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	359	1	2085	2	N	1	8	-0-
							1	9						
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	8	-0-
							1	9						
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	8	-0-
							1	9						

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	
09		2970 #	2628	-0-	-342	-0-	174	1	2454	2	N	-0-	85
10		3069 #	2676	-0-	-393	-0-	178	1	2496	2	N	2	87
							2	9					
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



-----													
POKEY (RODESSA B)			72710 401		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIMESTONE		
IMAGERY EXPLORATION, INC.			422898										
MILLER			WELL #: 1		RRCID -> 204224			COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352		
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	1522 2	1 9		N	1		76
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
-----													
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		
09		1020 #	591	-0-	-429	-0-	87 1	504 2		N	-0-		57
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
-----													
FAVORS, C. C. "B"			WELL #: 2		RRCID -> 262685			COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387		
09		1020 N	703	-0-	-317	-0-	103 1	600 2		N	-0-		-0-
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-
-----													
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		
09		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2			N	-0-		55
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
-----													
HARDISON			WELL #: 1		RRCID -> 161190			COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670		
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
THE 6C GROUP LLC			851487										
PARSONS, F. B.			WELL #: 1		RRCID -> 049015			COMPL. DATE 01/02/1970			TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388		
09		14B DENY	276	-0-	276		820	276 3		N	-0-		-0-
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-

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	* * 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
09	14B	DENY	747	-0-	747	2214	747 3		N	-0-			-0-
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-

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	
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-

MCCAIN		WELL #:		3	RRCID ->	217859	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9188 - 9896
*04	540	N	518	-0-	-22	-0-	465 2	53 9	N	48		106
*05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491 2		N	-0-		106
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		106
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1021 2	39 9	N	35		141
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		141
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		141
*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

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
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		28
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

MCCAIN		WELL #:		3	RRCID ->	217858	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9188 - 9288
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
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
-----												
09		3185 R	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
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		
09		6570 X	3525	-0-	-3045	-0-	3519 2	6 9 N	5			52
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
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
RED LAKE UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 015655		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338		
09		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2528 2	7 9 N	6			113
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
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
BURGHER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176465		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8223 - 8279		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-
-----												
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		
09	DLQ	G-10	1386	-0-	1386	2757	1380 2	6 9 N	5			166
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
-----												
BALL, P. D. C. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 273060		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4564 - 4573		
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-			-0-
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-

RED LAKE (TRAVIS PEAK)		75305 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
MCADAMS "B"		WELL #:		4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	9946 - 10179
M	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

RED LAKE (WOODBINE)		75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		598796										
BRACKENS		WELL #:		1	RRCID ->	225552	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5504	PERF.	4918 - 4948
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

STUDDARD-STEWARD		75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
		598796										
		WELL #:		1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	4835 - 4838
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

RED LAKE, N. (WOODBINE)		75312 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790										
P.D.C. BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	155874	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5922 - 4932
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014												

RED OAK (DEXTER)		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
COLDIRON 1		WELL #:		1W	RRCID ->	214188	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6510 - 6517
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			80
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

REEDER, W.B.		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON				
		053321										
		WELL #:		1	RRCID ->	221011	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6457 - 6472
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			257
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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON  
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321  
 COLDFIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
11		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1	2			N	-0-			178
12		14B2 EXT	1	-0-	1	2	2	1	2			N	-0-			178
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	2					N	-0-			178
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	2					N	-0-			178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

09	6009 R	292	-0-	-5717	-0-	215	2	77	9	N	70	180	1			111
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

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

09	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					147
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

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

09	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					342
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321										
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	230047	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6494 - 6499		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
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
PLUGGED AND ABANDONED													04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15	
REEDER		WELL #:		2	RRCID ->	230048	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6467 - 6471		
09	913 R	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			107
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			250
*02	1582 R	1582	-0-	-0-	-0-	1573	2		9	9	N			258
ALLBRITTON		WELL #:		1	RRCID ->	230049	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6412 - 6417		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
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
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
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
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	232118	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6468 - 6483		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
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
HAMMOND		WELL #:		1	RRCID ->	241242	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6410 - 6420		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
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

-----																		
RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B			CNTY: LEON									
ROBERTS & HAMMACK INC.				718512														
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231510	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	6452 - 6472						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
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
-----																		
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	231558	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	6440 - 6466						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
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
-----																		
FRISON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244946	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6521 - 6529						
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
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
-----																		
XTO ENERGY INC.				945936														
DOT CADENHEAD		WELL #:		3	RRCID ->	222735	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6416 - 6431						
09		90 #	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	N	-0-						28
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
-----																		
ANDERSON-BING		WELL #:		1	RRCID ->	222827	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6446 - 6458						
09		34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-						38
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
-----																		
DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223578	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6444 - 6464						
09		153 R	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-						28
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

RED OAK (DEXTER) XTO ENERGY INC. DOT CADENHEAD "B"		//CONT.// 75363 080 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442											
09	56 R	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-		69
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
DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433											
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	12 1	170 2	N	-0-		37
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
DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A											
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. GLENN, IVA											
		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
		053321									
WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742											
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		27
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
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. HARRIS, B.R.											
		426984		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656											
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
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
HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
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



-----												
RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984												
HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	59
-----												
HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	79
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	79
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	79
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	79
-----												
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512												
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749												
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	195
							20	9				
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	217
							24	9				
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	33
							7	9				
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	63
							33	9				
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	N	83
							22	9				
02	DLQ	G-10	197	-0-	197	197	6	1	167	3	N	105
							24	9				
-----												
TEXAS ROYALTY CORP. 847991												
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610												
09	780	N	696	-0-	-84	-0-	684	2	12	9	Y	19
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	761	2	14	9	Y	32
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	833	2	12	9	Y	10
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	897	2	13	9	Y	22
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	724	2	15	9	Y	8
02	DLQ	G-10	567	-0-	567	567	560	2	7	9	Y	14
-----												
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637												
09	780	N	696	-0-	-84	-0-	684	2	12	9	Y	19
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	761	2	14	9	Y	32
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	833	2	12	9	Y	10
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	897	2	13	9	Y	22
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	724	2	15	9	Y	8
02	DLQ	G-10	567	-0-	567	567	560	2	7	9	Y	14
-----												
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720												
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	274	2	4	9	Y	8
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	2	6	9	Y	13
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	328	2	4	9	Y	4
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	392	2	7	9	Y	10
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	4
02	DLQ	G-10	357	-0-	357	357	353	2	4	9	Y	8

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991												
MOORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 139371		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5785 - 5806		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	282	-0-	-108	-0-	278 2	4 9	Y	4			8
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
-----												
EAMES		WELL #: 1		RRCID -> 139923		COMPL. DATE 10/22/1991		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5689 - 5706		
09	840 N	456	-0-	-384	-0-	449 2	7 9	Y	6			13
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
-----												
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 140219		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5673 - 5688		
09	150 N	45	-0-	-105	-0-	44 2	1 9	Y	1			20
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
-----												
HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 142278		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5584 - 5602		
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1010 2	18 9	Y	16			28
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
-----												
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 144857		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5849 - 5864		
09	540 N	367	-0-	-173	-0-	366 2	1 9	N	1			110
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
-----												
MAE, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 147899		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 5580 - 5600		
09	690 N	474	-0-	-216	-0-	466 2	8 9	Y	7			13
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
-----												
DALE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 4		RRCID -> 148473		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 5623		PERF. 5500 - 5514		
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	Y	1			18
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

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
TEXAS ROYALTY CORP.		//CONT.// 847991											
NORCOM		WELL #: 1	RRCID -> 246811	COMPL. DATE 07/20/2008	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 5779	-		5786				
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
09		3030 X	2005	-0-	-1025	-0-	2004 2	1 9	N	1			237
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
-----													
XTO ENERGY INC.		945936											
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 1	RRCID -> 148829	COMPL. DATE 10/16/1993	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5540	-		5546				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
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
-----													
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2	RRCID -> 250597	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5565	-		5575				
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-
-----													
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				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
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
-----													
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3	RRCID -> 053991	COMPL. DATE 11/12/1972	TOTAL DEPTH 5838	PERF. 5769	-		5774				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
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
-----													
JOWERS		WELL #: 1 A	RRCID -> 055724	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 5720	-		5730				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON  
 ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984  
 JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512  
 ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

09	330	N	269	-0-	-61	-0-	9	1	260	3	N	-0-	121
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					

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

09	90	N	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	3	Y	-0-	23
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

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-	37
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

XTO ENERGY INC. 945936  
 CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

09	360	N	331	-0-	-29	-0-	20	1	286	2	N	23	75
							25	9					
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	65
							54	9		168	1		
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	37	102
							41	9					

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741														
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
09		840 N	839	-0-	-1	-0-	54 1	765 2	N	18				129
							20 9							
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							

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														
09	14B2	EXT	1	-0-	1 B	9	1 2		Y	-0-				27
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-														

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	596	-0-	596 B	596	596 2		Y	-0-				27
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														

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480														
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	20 2	36 9	N	33				126
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	174 1			92
02	58	N	48	-0-	-10 B	-0-	16 2	32 9	N	29				121
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512														
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330	N	208	-0-	-122 B	-0-	7 1	201 3	N	-0-				-0-
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-														



RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512											
BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762 - 5767			
M	O	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	455	-0-	-115 B	-0-	15 1	440 3	N	-0-				230
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-													
-----													
PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709 - 5715			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	12 1	343 3	N	-0-				-0-
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-													
-----													
HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5730 - 5740			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3 1	94 3	N	-0-				-0-
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	3 1	85 3	N	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	3 1	89 3	N	-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	98 3	N	-0-				-0-
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	3 1	81 3	N	-0-				-0-
*02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3 1	87 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5721 - 5727			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	202	-0-	-38 B	-0-	7 1	195 3	N	-0-				243
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	7 1	194 3	N	-0-				243
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	9 1	252 3	N	-0-				243
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	9 1	259 3	N	-0-				243
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	9 1	258 3	N	-0-				243
02	261 N	172	-0-	-89 B	-0-	6 1	166 3	N	-0-				243
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 5759 - 5765			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	18 1	502 3	N	-0-				56
10	434 N	313	-0-	-121 B	-0-	10 1	303 3	N	-0-				56
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	12 1	319 3	N	-0-				56
12	527 N	419	-0-	-108 B	-0-	14 1	404 3	N	1				57
						1 9							
01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	16 1	484 3	N	-0-				57
*02	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	14 1	400 3	N	8				65
						9 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													







RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON  
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512  
 ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200 N	872	-0-	-328 B	-0-	29 1	843 3	N	-0-		43
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-											

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	5 1	147 3	N	-0-		62
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-											

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		45
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

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

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-

REED (PETTIT)		//CONT.// 75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190059		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10U		RRCID -> 191523		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10 10 8	-0-
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-

REED (RODESSA)		75509 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350							
PATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 219222		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936							
SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171815		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200853		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324	
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2	N	-0-	99
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

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

M 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

09	4000	6473	-0-	2473	6302	6472 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	7750	5275	-0-	-2475	3827	5275 2		N	-0-			-0-
11	7500	4479	-0-	-3021	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

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			37
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			41
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

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
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-

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. NORTHERN GAS UNIT		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 10L		RRCID ->	159102	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	8325 - 8588	
09	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2	N	-0-			68
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
-----												
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3T		RRCID ->	171186	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	9588 - 9678	
09	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	N	-0-			69
10	3100 N	3609	-0-	509	-0-	3609	2	N	-0-			69
11	3000 N	3613	-0-	613	-0-	3613	2	N	-0-			69
12	3100 N	3970	-0-	870	-0-	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
-----												
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	171610	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	8631 - 9000	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015 - W/O TO 05-171610												
-----												
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID ->	173380	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	8209 - 8425	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			20
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
-----												
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID ->	173814	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8205 - 9918	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	179340	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	8183 - 8200	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 3		RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9306 - 8322	
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-

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. REED GU #4		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 6		RRCID -> 209787		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11367		PERF. 8404 - 8408					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 2		RRCID -> 223247		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8209 - 8331						
09	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8203	2	121	9	N	110	187	1	1	8	44
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

REED, WEST (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CHANCELLOR UNIT NO. 1		75524 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 1		RRCID -> 049823		COMPL. DATE 02/12/1969		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8188 - 12145					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
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

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. N/A					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) VALENCE OPERATING COMPANY WALLACE, C.C.		75766 666 881167		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOPKINS							
		WELL #: 1		RRCID -> 136087		COMPL. DATE 09/09/1968		TOTAL DEPTH 13555		PERF. 12898 - 12927					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, L.O.) VALENCE OPERATING COMPANY STINSON, RAYFORD F.		75766 700 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOPKINS							
		WELL #: 2		RRCID -> 162953		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 12870 - 13242					
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-				-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) //CONT.// 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
11	7 N		7	-0-	-0-		7 2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO  
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562  
 ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2669 2	53 9	N	48	177 1	192
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

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 TEXAS ROYALTY CORP. 847991  
 DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2370 2	31 9	Y	28		237
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	-0-	1875 2	26 9	Y	24		192

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

09	2850 N	2419	-0-	-431	-0-	94 1	2325 2	N	-0-		59
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

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
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

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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
COLEMAN, E. G.		WELL #: 2		RRCID -> 118808		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159		
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-

HANSON		WELL #: 2		RRCID -> 138819		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	40
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	40
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	N	-0-	40
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	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

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		
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	252 1	725 2	N	-0-	52
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	288 1	957 2	N	-0-	52
11	1050 N	666	-0-	-384	-0-	247 1	419 2	N	-0-	52
12	1023 N	648	-0-	-375	-0-	265 1	383 2	N	-0-	52
01	1240 N	669	-0-	-571	-0-	251 1	418 2	N	-0-	52
02	638 N	123	-0-	-515	-0-	38 1	85 2	N	-0-	52



OIL AND GAS DIVISION

ROUND PRAIRIE (CVL) SND OPERATING, L.L.C. HULAN, M. B.		//CONT.// 78553 150 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NAVARRO						
		WELL #: 1		RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982			TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	168	1	482	2	N	5				183
10	930 N	794	-0-	-136	-0-	177	1	587	2	N	27				210
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	173	1	294	2	N	225	385	1		50
12	682 N	488	-0-	-194	-0-	200	1	288	2	N	-0-				50
01	806 N	572	-0-	-234	-0-	214	1	358	2	N	-0-				50
02	696 N	106	-0-	-590	-0-	33	1	73	2	N	-0-				50

  

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CL&F OPERATING LLC HULAN HEIRS		78585 333 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO						
		WELL #: 1		RRCID -> 219230		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	3540 X	1616	-0-	-1924	-0-	129	1	1396	2	N	83				144
10	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	489	1	4791	2	N	235	175	1		204
11	3540 X	3154	-0-	-386	-0-	288	1	2666	2	N	182	188	1		198
12	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	318	1	2225	2	N	170	189	1		179
01	4402 X	2721	-0-	-1681	-0-	307	1	2203	2	N	192	179	1		192
02	4930 X	2415	-0-	-2515	-0-	211	9	1929	2	N	154	185	1		161

  

INMON, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	184	1		95
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

  

RUSH CREEK RANCH		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	144	1	1565	2	N	15				74
10	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	173	1	1697	2	N	23				97
11	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	163	1	1508	2	N	23				120
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	217	1	1520	2	N	24				144
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	207	1	1485	2	N	27				171
*02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	218	1	1328	2	N	20				191

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO												
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789												
HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005												
M	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
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	N	54
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	9	N	64
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	99
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	189
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	486	2	N	144
							152	9				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610												
09		12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	1048	1	11383	2	N	177
							540	9				
10		17453 X	12694	-0-	-4759	-0-	1128	1	11045	2	N	276
							521	9				
11		15690 X	11077	-0-	-4613	-0-	1037	1	9594	2	N	127
							446	9				
12		15438 X	10169	-0-	-5269	-0-	1219	1	8524	2	N	140
							426	9				
01		14260 X	9355	-0-	-4905	-0-	1098	1	7871	2	N	127
							386	9				
02		11397 X	7940	-0-	-3457	-0-	1075	1	6547	2	N	233
							318	9				
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309												
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628												
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	96	1	795	2	N	175
							3	9				
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	139	1	1149	2	N	178
							3	9				
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	186	1	1535	2	N	178
12		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	169	1	1398	2	N	180
							2	9				
01		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	186	1	1540	2	N	182
							2	9				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	182
											NO RPT	
IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634												
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	88
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	9	N	90
11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1673	2	8	9	N	97
12		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1761	2	47	9	N	140
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	N	147
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	147
											NO RPT	
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689												
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935												
09		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2615	2	58	9	N	165
10		2697 N	2555	-0-	-142	-0-	2504	2	51	9	N	43
11		2520 N	1687	-0-	-833	-0-	1661	2	26	9	N	67
12		3100 N	3449	-0-	349	349	3361	2	88	9	N	147
01		3100 N	2759	-0-	-341	8	2678	2	81	9	N	221
*02		2900 N	2989	-0-	89	97	2922	2	67	9	N	109

ROUNDHOUSE (PETTIT)		78585 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NAVARRO					
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		300 N	169	-0-	-131	-0-	29 1	140 2	N		-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO					
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC		781945		WELL #: 1		RRCID ->	276152	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7331 - 7338	
J.D. KILCREASE														
09		81662 X	24952	-0-	-56710	-0-	870 1	23496 2	N		533	583 1		157
							586 9							
10		29109 X	20426	-0-	-8683	-0-	756 1	19156 2	N		467	358 1		266
							514 9							
11		27480 X	21384	-0-	-6096	-0-	1036 1	19767 2	N		528	584 1		210
							581 9							
12		28396 X	19097	-0-	-9299	-0-	1085 1	17453 2	N		508	566 1		152
							559 9							
01		27187 X	19635	-0-	-7552	-0-	1271 1	17814 2	N		500	569 1		83
							550 9							
02		24128 X	17720	-0-	-6408	-0-	1114 1	16097 2	N		463	390 1		156
							509 9							

KILCREASE-BOWLES		78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO					
WELL #: 1		RRCID ->	276153	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7387 - 7396					
09		13946 X	8865	-0-	-5081	-0-	540 1	7757 2	N		516	404 1		255
							568 9							
10		9982 X	9151	-0-	-831	-0-	570 1	8002 2	N		526	539 1		242
							579 9							
11		9540 X	9227	-0-	-313	-0-	644 1	8065 2	N		471	587 1		126
							518 9							
12		9858 X	7649	-0-	-2209	-0-	651 1	6420 2	N		525	383 1		268
							578 9							
01		9858 X	6960	-0-	-2898	-0-	682 1	5735 2	N		494	569 1		193
							543 9							
02		8584 X	6031	-0-	-2553	-0-	600 1	4941 2	N		445	388 1		250
							490 9							

MARGIE SANDERS		78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO					
WELL #: 1		RRCID ->	277130	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	7350 - 7358					
09		77462 X	22402	-0-	-55060	-0-	810 1	21000 2	N		538	752 1		119
							592 9							
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							

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO  
 SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945  
 SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

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
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					

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

02	8346 X	NO RPT	-0-	-8346	-0-			N	NO RPT			-0-
----	--------	--------	-----	-------	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO  
 O'RYAN OIL AND GAS 617042  
 HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

09	9480 #	-0-	-0-	-9480	-0-			Y	274	177	1	139
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

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

09	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	989	1	18388	3	N	105	387
						116	9					
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					

OIL AND GAS DIVISION

SAND TRAP (JAMES LIME) //CONT.// 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

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
09	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	509 1	9469 3	N	21	172 1	50
10	9176 X	8961	-0-	-215	-0-	23 9	498 1	8446 3	N	15	65
11	8880 X	8823	-0-	-57	-0-	17 9	764 1	8045 3	N	13	78
12	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	14 9	1004 1	9528 3	N	23	101
01	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	25 9	1059 1	10009 3	N	38	139
*02	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	42 9	1033 1	10571 3	N	33	172
						36 9					

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

09	21514 X	21514	-0-	-0-	-0-	21514 2		N	-0-		-0-
10	21886 X	21886	-0-	-0-	-0-	21884 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	20914 X	20914	-0-	-0-	-0-	20913 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	17732 X	16936	-0-	-796	-0-	16936 2		N	-0-		-0-
01	17732 X	9714	-0-	-8018	-0-	9714 2		N	-0-		-0-
02	16588 X	8629	-0-	-7959	-0-	8627 2	2 9	N	2	2 8	-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

09	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8182 2		N	-0-		-0-
10	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9020 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407 2		N	-0-		-0-
12	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413 2		N	-0-		-0-
01	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9211 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*02	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888 2		N	-0-		-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127  
 SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-		-0-
10	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042 2		N	-0-		-0-
11	2070 N	1976	-0-	-94	-0-	1976 2		N	-0-		-0-
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
01	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	1969 2		N	-0-		-0-
*02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

09	27180 X	24619	-0-	-2561	-0-	24619 2		N	-0-		-0-
10	28086 X	19169	-0-	-8917	-0-	19169 2		N	-0-		-0-
11	27180 X	17698	-0-	-9482	-0-	17698 2		N	-0-		-0-
12	28086 X	17083	-0-	-11003	-0-	17083 2		N	-0-		-0-
01	27931 X	11412	-0-	-16519	-0-	11412 2		N	-0-		-0-
02	18038 X	7999	-0-	-10039	-0-	7999 2		N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127														
MCCORMICK		WELL #: 1		RRCID -> 265338		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976														
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196308		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625								
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2		N	-0-					-0-
10	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	4181	2		N	-0-					-0-
11	4110	X	3804	-0-	-306	-0-	3804	2		N	-0-					-0-
12	4247	X	3755	-0-	-492	-0-	3755	2		N	-0-					-0-
*01	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	3826	2		N	-0-					-0-
02	3973	X	3388	-0-	-585	-0-	3388	2		N	-0-					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197644		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863								
09	11940	X	2412	-0-	-9528	-0-	2412	2		N	-0-					-0-
10	12338	X	4172	-0-	-8166	-0-	4172	2		N	-0-					-0-
11	11310	X	6368	-0-	-4942	-0-	6368	2		N	-0-					-0-
12	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14588	2		N	-0-					-0-
*01	12338	X	1592	-0-	-10746	-0-	1592	2		N	-0-					-0-
02	6148	X	73	-0-	-6075	-0-	73	2		N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669								
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-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743								
09	63600	X	57576	-0-	-6024	-0-	57576	2		N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205117		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893								
09	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	299	1	14103	2	N	-0-				-0-
10	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	281	1	14411	2	N	-0-				-0-
11	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	282	1	13001	2	N	-0-				-0-
12	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	301	1	13848	2	N	-0-				-0-
*01	12369	X	10630	-0-	-1739	-0-	206	1	10424	2	N	-0-				-0-
*02	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	305	1	15084	2	N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209018		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716				
M	O	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
09	87682	X	87682	-0-	-0-	-0-	1720 1	85962 2	N	-0-	-0-	
10	84729	X	84729	-0-	-0-	-0-	1713 1	83016 2	N	-0-	-0-	
11	83741	X	83741	-0-	-0-	-0-	1613 1	82128 2	N	-0-	-0-	
12	80569	X	79713	-0-	-856	-0-	1509 1	78204 2	N	-0-	-0-	
*01	80569	X	76332	-0-	-4237	-0-	1376 1	74956 2	N	-0-	-0-	
02	76096	X	74753	-0-	-1343	-0-	1248 1	73505 2	N	-0-	-0-	
-----												
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209019		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963				
09	2370	X	52	-0-	-2318	-0-	1 1	51 2	N	-0-	-0-	
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	52 2	N	-0-	-0-	
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N	-0-	-0-	
-----												
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209257		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932				
09	20310	X	576	-0-	-19734	-0-	11 1	565 2	N	-0-	-0-	
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	-0-	668 1	39353 2	N	-0-	-0-	
-----												
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728				
09	28260	X	19074	-0-	-9186	-0-	395 1	18679 2	N	-0-	-0-	
10	23436	X	20831	-0-	-2605	-0-	398 1	20433 2	N	-0-	-0-	
11	20670	X	18174	-0-	-2496	-0-	386 1	17788 2	N	-0-	-0-	
12	22444	X	19272	-0-	-3172	-0-	410 1	18862 2	N	-0-	-0-	
*01	22444	X	17655	-0-	-4789	-0-	343 1	17312 2	N	-0-	-0-	
02	19488	X	17053	-0-	-2435	-0-	338 1	16715 2	N	-0-	-0-	
-----												
T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133				
09	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	228 1	11397 2	N	-0-	-0-	
10	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	245 1	11874 2	N	-0-	-0-	
11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	234 1	11932 2	N	-0-	-0-	
12	11222	X	8289	-0-	-2933	-0-	157 1	8132 2	N	-0-	-0-	
*01	11222	X	9328	-0-	-1894	-0-	168 1	9160 2	N	-0-	-0-	
*02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	198 1	11661 2	N	-0-	-0-	
-----												
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214143		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610				
09	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	86 1	4085 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----												
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683				
09	25290	X	24780	-0-	-510	-0-	486 1	24294 2	N	-0-	-0-	
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-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214893	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14622 - 14628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	146	1	7276	2	N	-0-	-0-
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-
-----													
TBAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216087	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	16075	PERF.	14955 - 14997	
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-	
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-	
-----													
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216737	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13618 - 13650	
09		6480 X	5502	-0-	-978	-0-	5502	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----													
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:		1	RRCID ->	216866	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	14757 - 14764	
09		66175 X	66175	-0-	-0-	-0-	1372	1	64803	2	N	-0-	-0-
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-
-----													
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217385	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	14742 - 14772	
09		28560 X	21573	-0-	-6987	-0-	447	1	21126	2	N	-0-	-0-
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-
-----													
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217916	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14748 - 14774	
09		42840 X	39217	-0-	-3623	-0-	813	1	38404	2	N	-0-	-0-
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-
-----													
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217946	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14894 - 14999	
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-	



SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155		PERF.14530 - 14849		
M	O	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
09	67650 X	64108	-0-	-3542	-0-	1258	1	62850	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14867 - 14877		
09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	52	1	2455	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14550 - 14867		
09	71803 X	71803	-0-	-0-	-0-	1489	1	70314	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13637 - 13713		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----												
T-BAR-X/MOREAUX		WELL #: 1		RRCID -> 225548		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13824 - 13966		
09	4080 X	3985	-0-	-95	-0-	83	1	3902	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13599 - 13789		
09	11910 X	8810	-0-	-3100	-0-	183	1	8627	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14657 - 15016		
09	18540 X	17855	-0-	-685	-0-	350	1	17505	2	N	-0-	-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 228119		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	450 X	379	-0-	-71	-0-	379	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228523		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726		
09	26400 X	26205	-0-	-195	-0-	543	1	N	-0-		-0-
10	27280 X	25747	-0-	-1533	-0-	492	1	N	-0-		-0-
11	26400 X	24305	-0-	-2095	-0-	516	1	N	-0-		-0-
12	27280 X	23223	-0-	-4057	-0-	494	1	N	-0-		-0-
*01	27280 X	25315	-0-	-1965	-0-	492	1	N	-0-		-0-
02	25346 X	23561	-0-	-1785	-0-	467	1	N	-0-		-0-
-----											
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474		
09	16830 X	13234	-0-	-3596	-0-	274	1	N	-0-		-0-
10	17391 X	11964	-0-	-5427	-0-	229	1	N	-0-		-0-
11	16408 X	16408	-0-	-0-	-0-	348	1	N	-0-		-0-
12	17436 X	17436	-0-	-0-	-0-	371	1	N	-0-		-0-
*01	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	361	1	N	-0-		-0-
*02	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	394	1	N	-0-		-0-
-----											
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753		
09	12750 X	10723	-0-	-2027	-0-	222	1	N	-0-		-0-
10	13175 X	9442	-0-	-3733	-0-	180	1	N	-0-		-0-
11	12750 X	12651	-0-	-99	-0-	269	1	N	-0-		-0-
12	13175 X	10826	-0-	-2349	-0-	230	1	N	-0-		-0-
*01	12803 X	11535	-0-	-1268	-0-	224	1	N	-0-		-0-
*02	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	264	1	N	-0-		-0-
-----											
T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068		
09	4500 X	1930	-0-	-2570	-0-	38	1	N	-0-		-0-
10	4495 X	912	-0-	-3583	-0-	18	1	N	-0-		-0-
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		-0-
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-		-0-
*01	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-		-0-
*02	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		-0-
-----											
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677		
09	2130 X	1316	-0-	-814	-0-	27	1	N	-0-		-0-
10	1829 X	1263	-0-	-566	-0-	24	1	N	-0-		-0-
11	1770 X	1188	-0-	-582	-0-	25	1	N	-0-		-0-
12	1829 X	1309	-0-	-520	-0-	28	1	N	-0-		-0-
*01	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		-0-
*02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		-0-
-----											
BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473		
09	50977 X	50977	-0-	-0-	-0-	1057	1	N	-0-		-0-
10	51553 X	51518	-0-	-35	-0-	984	1	N	-0-		-0-
11	49890 X	49148	-0-	-742	-0-	1044	1	N	-0-		-0-
12	51553 X	49048	-0-	-2505	-0-	1043	1	N	-0-		-0-
*01	51553 X	42085	-0-	-9468	-0-	817	1	N	-0-		-0-
02	47038 X	37931	-0-	-9107	-0-	753	1	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	421	1	6091	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844				
09	13170 X	3386	-0-	-9784	-0-	219	1	3167	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
BR/STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371				
09	3120 X	2987	-0-	-133	-0-	62	1	2925	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075				
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	203	1	2946	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
BR\STEGALL		WELL #: 2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-
-----												
BR\STEGALL		WELL #: 3		RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535				
09	19020 X	17045	-0-	-1975	-0-	353	1	16692	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952				
09	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
BR\WALTS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
BR\WALTS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
BR\WALTS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	39 1	1841 2	2	N	N	-0-			-0-
10	1643 X	756	-0-	-887	-0-	14 1	742 2	2	N	N	-0-			-0-
11	1590 X	1245	-0-	-345	-0-	26 1	1219 2	2	N	N	-0-			-0-
12	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	47 1	2152 2	2	N	N	-0-			-0-
*01	1643 X	1554	-0-	-89	-0-	30 1	1524 2	2	N	N	-0-			-0-
*02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	34 1	1660 2	2	N	N	-0-			-0-
BR\WALTS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
BR\WALTS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	230 1	10850 2	2	N	N	-0-			-0-
10	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	219 1	11237 2	2	N	N	-0-			-0-
11	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	194 1	8962 2	2	N	N	-0-			-0-
12	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	191 1	8803 2	2	N	N	-0-			-0-
*01	8401 X	4869	-0-	-3532	-0-	95 1	4774 2	2	N	N	-0-			-0-
02	9860 X	8689	-0-	-1171	-0-	172 1	8517 2	2	N	N	-0-			-0-
T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	80160 X	76164	-0-	-3996	-0-	1579 1	74585 2	2	N	N	-0-			-0-
10	82832 X	63004	-0-	-19828	-0-	1204 1	61800 2	2	N	N	-0-			-0-
11	74100 X	65377	-0-	-8723	-0-	1388 1	63989 2	2	N	N	-0-			-0-
12	78771 X	62861	-0-	-15910	-0-	1336 1	61525 2	2	N	N	-0-			-0-
*01	78709 X	57892	-0-	-20817	-0-	1124 1	56768 2	2	N	N	-0-			-0-
02	63568 X	63300	-0-	-268	-0-	1256 1	62044 2	2	N	N	-0-			-0-
BR/MARGERUM		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
BR/MARGERUM		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	10470 X	9457	-0-	-1013	-0-	186 1	9271 2	2	N	N	-0-			-0-
10	10819 X	8988	-0-	-1831	-0-	182 1	8806 2	2	N	N	-0-			-0-
11	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	275 1	14001 2	2	N	N	-0-			-0-
12	10819 X	9850	-0-	-969	-0-	186 1	9664 2	2	N	N	-0-			-0-
*01	10819 X	10029	-0-	-790	-0-	181 1	9848 2	2	N	N	-0-			-0-
02	13804 X	7520	-0-	-6284	-0-	126 1	7394 2	2	N	N	-0-			-0-
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
BR/FELDMAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
BR/FELDMAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	4560 X	3964	-0-	-596	-0-	256 1	3708 2	2	N	N	-0-			-0-
10	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	314 1	4742 2	2	N	N	-0-			-0-
11	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	269 1	4473 2	2	N	N	-0-			-0-
12	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	299 1	4270 2	2	N	N	-0-			-0-
*01	4712 X	4379	-0-	-333	-0-	312 1	4067 2	2	N	N	-0-			-0-
*02	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	310 1	4134 2	2	N	N	-0-			-0-
BR/WOHLEB		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
BR/WOHLEB		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	N	-0-			-0-
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	100 1	1502 2	2	N	N	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21 1	348 2	2	N	N	-0-			-0-
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	161 1	2303 2	2	N	N	-0-			-0-
*01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	171 1	2231 2	2	N	N	-0-			-0-
*02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	142 1	1899 2	2	N	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BR/WALTS		WELL #:		1	RRCID ->	232474	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13260 - 13633	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-	
*01	33 X	33	-0-	-0-	-0-		1 1	32	2	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
T-BAR-X/SMITHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	233236	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14032 - 14042	
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	40	1	1881	2	N	-0-	-0-	
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	35	1	1779	2	N	-0-	-0-	
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	37	1	1710	2	N	-0-	-0-	
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	46	1	2128	2	N	-0-	-0-	
*01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	43	1	2149	2	N	-0-	-0-	
*02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	39	1	1947	2	N	-0-	-0-	
-----													
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233460	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13955 - 14788	
09	18248 X	18248	-0-	-0-	-0-	358	1	17890	2	N	-0-	-0-	
10	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	298	1	14463	2	N	-0-	-0-	
11	3840 X	1937	-0-	-1903	-0-	37	1	1900	2	N	-0-	-0-	
12	3968 X	706	-0-	-3262	-0-	13	1	693	2	N	-0-	-0-	
*01	3968 X	1505	-0-	-2463	-0-	27	1	1478	2	N	-0-	-0-	
*02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	38	1	2255	2	N	-0-	-0-	
-----													
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	233590	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	12367 - 14272	
09	5160 X	2681	-0-	-2479	-0-	173	1	2508	2	N	-0-	-0-	
10	5332 X	1807	-0-	-3525	-0-	112	1	1695	2	N	-0-	-0-	
11	5160 X	1644	-0-	-3516	-0-	93	1	1551	2	N	-0-	-0-	
12	5332 X	2093	-0-	-3239	-0-	137	1	1956	2	N	-0-	-0-	
*01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	295	1	3850	2	N	-0-	-0-	
*02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	181	1	2418	2	N	-0-	-0-	
-----													
T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233594	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	16190	PERF.	15128 - 15915	
09	180 N	74	-0-	-106	-0-	1	1	73	2	N	-0-	-0-	
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	1	1	67	2	N	-0-	-0-	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-	-0-	
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	N	-0-	-0-	
*01	3100 N	15232	-0-	12132	12132	275	1	14957	2	N	-0-	-0-	
*02	2900 N	26377	-0-	23477	35609	440	1	25937	2	N	-0-	-0-	
-----													
BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233595	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	15391	PERF.	14379 - 15006	
09	480 N	299	-0-	-181	-0-	6	1	293	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----													
BR/BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	234563	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13260 - 14244	
09	939 X	939	-0-	-0-	-0-	18	1	921	2	N	-0-	-0-	
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-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
KNIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 235623		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4230 X	4191	-0-	-39	-0-	271 1	3920 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
KNIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 235950		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378			
09	7230 X	6101	-0-	-1129	-0-	394 1	5707 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235952		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672			
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238301		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544			
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-
-----											
BR/BECKTOLD		WELL #: 1		RRCID -> 238305		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191			
09	11370 X	11325	-0-	-45	-0-	222 1	11103 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
BR/GASSEN		WELL #: 1		RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684			
09	7050 X	891	-0-	-6159	-0-	58 1	833 2	N	-0-		-0-
10	7285 X	1034	-0-	-6251	-0-	64 1	970 2	N	-0-		-0-
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	50 1	838 2	N	-0-		-0-
12	1209 X	1096	-0-	-113	-0-	72 1	1024 2	N	-0-		-0-
*01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	138 1	1800 2	N	-0-		-0-
*02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	192 1	2559 2	N	-0-		-0-
-----											
BR PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051			
09	20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	423 1	19970 2	N	-0-		-0-
10	76816 X	76816	-0-	-0-	-0-	1467 1	75349 2	N	-0-		-0-
11	62366 X	62366	-0-	-0-	-0-	1324 1	61042 2	N	-0-		-0-
12	54971 X	54971	-0-	-0-	-0-	1169 1	53802 2	N	-0-		-0-
*01	40329 X	40329	-0-	-0-	-0-	783 1	39546 2	N	-0-		-0-
02	61306 X	37921	-0-	-23385	-0-	752 1	37169 2	N	-0-		-0-

-----															
SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353															
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
-----															
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	80	1	3781	2	N	-0-			-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	71	1	3665	2	N	-0-			-0-
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	81	1	3715	2	N	-0-			-0-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	77	1	3531	2	N	-0-			-0-
*01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	71	1	3598	2	N	-0-			-0-
*02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	72	1	3576	2	N	-0-			-0-
-----															
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084															
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-
-----															
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240															
09	5100	X	1597	-0-	-3503	-0-	31	1	1566	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	3576	-0-	-1694	-0-	72	1	3504	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	2757	-0-	-1983	-0-	53	1	2704	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4019	-0-	-693	-0-	76	1	3943	2	N	-0-			-0-
*01	3565	X	2087	-0-	-1478	-0-	38	1	2049	2	N	-0-			-0-
*02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	47	1	2745	2	N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547															
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1198	2	N	-0-			-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	738	2	N	-0-			-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	718	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	84	1	1116	2	N	-0-			-0-
-----															
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289															
09	25050	X	23001	-0-	-2049	-0-	451	1	22550	2	N	-0-			-0-
10	25885	X	23821	-0-	-2064	-0-	482	1	23339	2	N	-0-			-0-
11	25853	X	25853	-0-	-0-	-0-	498	1	25355	2	N	-0-			-0-
12	29056	X	29056	-0-	-0-	-0-	550	1	28506	2	N	-0-			-0-
*01	25885	X	22854	-0-	-3031	-0-	412	1	22442	2	N	-0-			-0-
*02	27360	X	27360	-0-	-0-	-0-	457	1	26903	2	N	-0-			-0-
-----															
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613															
09	58950	X	56275	-0-	-2675	-0-	1167	1	55108	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246814		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855				
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
09	37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	785 1	37071 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
T-BAR-X/SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 247628		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745				
09	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	97 1	4858 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249769		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682				
09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249792		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836				
09	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	189 1	9455 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
BR/STEGALL		WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870				
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
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-
-----												
BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980				
09	24370 X	24370	-0-	-0-	-0-	505 1	23865 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406				
09	23393 X	23393	-0-	-0-	-0-	459 1	22934 2	N	-0-			-0-
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-



SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	252840	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14849	PERF.14368 - 14929	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	52650 X	42867	-0-	-9783	-0-	889 1	41978 2	N	-0-			-0-
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-

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	
09	1950 N	1391	-0-	-559	-0-	1391 3		N	-0-			-0-
10	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	1610 3	1 9	N	1			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

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	
09	1920 X	1847	-0-	-73	-0-	81 1	1766 2	N	-0-			-0-
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-

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748			N	-0-			-0-
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-

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	
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	327 1	979 2	N	-0-			140
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	NO RPT	-0-	-1247	-0-			N	NO RPT			140

PARKER						RRCID ->	185687	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9160 - 9170
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2013

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940												
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		661 1	1976 2	N	-0-	83
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	NO RPT	-0-	-2088	-0-				N	NO RPT	83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	129

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064												
09		6390 X	6372	-0-	-18	-0-		1595 1	4770 2	N	6 6 8	39
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	NO RPT	-0-	-6177	-0-				N	NO RPT	39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670												
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-		37 1	239 2	N	-0-	49
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-		38 1	218 2	N	1	50
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-		31 1	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-		31 1	140 2	N	2 3 1	50

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022												
09		300 N	228	-0-	-72	-0-		31 1	197 2	N	-0-	60
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-		34 1	192 2	N	1	61
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-		28 1	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-		17 1	77 2	N	1 2 1	48

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE									
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																					
BEST UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 217952		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10590 - 11745	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09	1170 X	741	-0-	-429	-0-	100	1	641	2	N	-0-						50				
10	1209 X	705	-0-	-504	-0-	105	1	597	2	N	3						53				
11	1170 X	671	-0-	-499	-0-	96	1	571	2	N	4	18	1				39				
12	1209 X	737	-0-	-472	-0-	101	1	634	2	N	2						41				
01	837 X	762	-0-	-75	-0-	117	1	644	2	N	1						42				
*02	725 X	693	-0-	-32	-0-	123	1	563	2	N	6	10	1				38				
BEST UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 223857		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12022		PERF.10560 - 11866	
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	340	1	2183	2	N	34						108				
10	2821 N	1840	-0-	-981	-0-	267	1	1522	2	N	46						154				
11	2340 N	1267	-0-	-1073	-0-	171	1	1017	2	N	72	22	1				204				
12	2821 N	1827	-0-	-994	-0-	245	1	1532	2	N	45	174	1				75				
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	313	1	1716	2	N	16						91				
*02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	321	1	1474	2	N	82	23	1				150				
BEST UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 223858		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12132		PERF.10640 - 11692	
09	660 N	594	-0-	-66	-0-	80	1	514	2	N	-0-						20				
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	119	1	676	2	N	4						24				
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	95	1	563	2	N	4	4	1				24				
12	682 N	676	-0-	-6	-0-	93	1	581	2	N	2						26				
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	98	1	535	2	N	-0-						26				
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	110	1	506	2	N	5	9	1				22				
THORNTON UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 252225		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.10580 - 11734	
09	780 N	727	-0-	-53	-0-	98	1	629	2	N	-0-						14				
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	112	1	641	2	N	3						17				
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	98	1	583	2	N	4	17	1				4				
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	101	1	630	2	N	7						11				
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	108	1	593	2	N	1						12				
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	120	1	553	2	N	5	10	1				7				
PYRAMID LAND												WELL #: 1		RRCID -> 268335		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10420 - 10575	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-						62				
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				

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
WOLENS HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			3
10		155 N	62	-0-	-93	-0-	-0-	62	2	N	-0-			3
11		150 N	47	-0-	-103	-0-	-0-	47	2	N	-0-			3
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			3
*01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			3
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	-0-			N	NO RPT			3

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990														
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031														
09		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	3	Y	-0-			160
10		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	3	Y	-0-			160
11		1560 N	1236	-0-	-324	-0-	-0-	1236	3	Y	-0-			160
12		1612 N	1453	-0-	-159	-0-	-0-	1453	3	Y	-0-			160
01		1612 N	1364	-0-	-248	-0-	-0-	1364	3	Y	-0-			160
02		1189 N	1179	-0-	-10	-0-	-0-	1179	3	Y	-0-			160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728														
09		9330 X	8670	-0-	-660	-0-	-0-	8670	3	Y	-0-			181
10		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	-0-	7971	3	Y	-0-			181
11		10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	-0-	10452	3	Y	-0-			181
12		9951 X	5707	-0-	-4244	-0-	-0-	5707	3	Y	-0-			181
01		9951 X	5263	-0-	-4688	-0-	-0-	5263	3	Y	-0-			181
02		10092 X	8578	-0-	-1514	-0-	-0-	8578	3	Y	-0-			181

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740														
09		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	2890	3	Y	-0-			-0-
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	3	Y	-0-			-0-
11		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	3	Y	-0-			-0-
12		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2735	3	Y	-0-			-0-
01		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	2509	3	Y	-0-			-0-
02		2581 N	2239	-0-	-342	-0-	-0-	2239	3	Y	-0-			-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910														
09		2580 X	2296	-0-	-284	-0-	-0-	2296	3	Y	-0-			45
10		2666 X	2061	-0-	-605	-0-	-0-	2061	3	Y	-0-			45
11		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	2476	3	Y	-0-			45
12		2387 X	2313	-0-	-74	-0-	-0-	2313	3	Y	-0-			45
01		2387 X	2261	-0-	-126	-0-	-0-	2261	3	Y	-0-			45
*02		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	3	Y	-0-			45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695														
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	3	Y	-0-			163
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	3	Y	-0-			163
11		750 N	686	-0-	-64	-0-	-0-	686	3	Y	-0-			163
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	3	Y	-0-			163
01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	3	Y	-0-			163
02		667 N	664	-0-	-3	-0-	-0-	664	3	Y	-0-			163

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
STROUD PETROLEUM, INC. 828082  
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

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
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			22
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

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	47	1	1478	2	Y	15	21	1	20
						17	9							
10	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	74	1	2591	2	Y	11	1	8	30
						12	9							
11	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	84	1	2493	2	Y	17			47
						19	9							
12	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	80	1	2644	2	Y	22	22	1	45
						24	9							
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	46	1	1345	2	Y	14	23	1	36
						15	9							
02	2523 X	1797	-0-	-726	-0-	61	1	1721	2	Y	14			50
						15	9							

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

09	3630 X	3302	-0-	-328	-0-	101	1	3164	2	Y	34	35	1	44
						37	9							
10	3751 X	3377	-0-	-374	-0-	93	1	3269	2	Y	14	1	8	57
						15	9							
11	3630 X	3133	-0-	-497	-0-	101	1	3009	2	Y	21			78
						23	9							
12	3503 X	2394	-0-	-1109	-0-	70	1	2303	2	Y	19	37	1	58
						21	9							
01	3410 X	1255	-0-	-2155	-0-	41	1	1201	2	Y	12	30	1	40
						13	9							
02	3132 X	1180	-0-	-1952	-0-	40	1	1130	2	Y	9			49
						10	9							

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	59	1	1867	2	Y	19	26	1	26
						21	9							
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	49	1	1729	2	Y	7			33
						8	9							
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	58	1	1727	2	Y	12			45
						13	9							
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	53	1	1737	2	Y	14	21	1	37
						15	9							
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	66	1	1941	2	Y	19	19	1	37
						21	9							
*02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	70	1	1992	2	Y	16			53
						18	9							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																			
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005															TOTAL DEPTH	12000	PERF.10698	- 11915	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	93	1	2932	2	Y	30	32	1	1 8 37					
10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	109	1	3804	2	Y	16	1	8	52					
11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	174	1	5182	2	Y	36			88					
12	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	170	1	5598	2	Y	47	40	1	4 8 91					
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	129	1	3784	2	Y	38	45	1	84					
02	5220 X	2430	-0-	-2790	-0-	82	1	2326	2	Y	20			104					
-----																			
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH	12700	PERF.10540	- 10550	
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			34					
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					
-----																			
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005															TOTAL DEPTH	11910	PERF. 7966	- 11664	
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	58	1	1823	2	Y	19	20	1	25					
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	61	1	2132	2	Y	9	1	8	33					
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	64	1	1909	2	Y	13			46					
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	75	1	2472	2	Y	21	22	1	2 8 43					
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	67	1	1970	2	Y	20	22	1	41					
*02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	18			59					
-----																			
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005															TOTAL DEPTH	12154	PERF.10680	- 10690	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	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	
09	1410 N	1186	-0-	-224	-0-	36	1	1137	2	Y	12	13	1	16					
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	33	1	1155	2	Y	5			21					
11	1170 N	870	-0-	-300	-0-	28	1	835	2	Y	6			27					
12	1240 N	931	-0-	-309	-0-	27	1	896	2	Y	7	13	1	1 8 20					
01	1209 N	912	-0-	-297	-0-	30	1	872	2	Y	9	10	1	19					
*02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	Y	7			26					

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3690 X	2845	-0-	-845	-0-	87	1	2727	2	Y	28	23 1	1 8 33
10		2480 X	1326	-0-	-1154	-0-	31	9	1283	2	Y	5		38
11		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	37	1	2933	2	Y	20		58
12		2945 X	1618	-0-	-1327	-0-	6	9	1557	2	Y	13	27 1	1 8 43
01		2945 X	1599	-0-	-1346	-0-	98	1	1530	2	Y	15	22 1	36
*02		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	22	9	1272	2	Y	10		46

XTO ENERGY INC. 945936														
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654														
09		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	43	1	1531	2	N	-0-		63
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

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144														
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090														
09		1050 N	855	-0-	-195	-0-	88	1	767	2	N	-0-		59
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

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														
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 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
09	420 X	233	-0-	-187	-0-	31	1	202	2	N	-0-					20
10	434 X	296	-0-	-138	-0-	44	1	252	2	N	-0-					20
11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	55	1	324	2	N	-0-					20
12	341 X	327	-0-	-14	-0-	45	1	282	2	N	-0-					20
01	310 X	281	-0-	-29	-0-	43	1	238	2	N	-0-					20
*02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	53	1	241	2	N	-0-					20

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

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
09	2700 X	1877	-0-	-823	-0-	161	1	1698	2	N	16	14	1			104
10	2790 X	1694	-0-	-1096	-0-	18	9	1543	2	N	2					106
11	2490 X	1996	-0-	-494	-0-	2	9	1815	2	N	7					113
12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	173	1	2285	2	N	3	13	1			103
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	8	9	2427	2	N	-0-					103
*02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	217	1	2910	2	N	4					107

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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  
 NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

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	
09	780 X	685	-0-	-95	-0-	59 1 7 9	619 2	N	6	4 1	64
10	806 X	645	-0-	-161	-0-	57 1 1 9	587 2	N	1		65
11	690 X	560	-0-	-130	-0-	49 1 2 9	509 2	N	2		67
12	713 X	701	-0-	-12	-0-	61 1 1 9	639 2	N	1	5 1	63
01	713 X	712	-0-	-1	-0-	61 1	651 2	N	-0-		63
02	667 X	658	-0-	-9	-0-	56 1 1 9	601 2	N	1		64

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

09	2490 X	1587	-0-	-903	-0-	136 1 15 9	1436 2	N	14	15 1	143
10	2573 X	1769	-0-	-804	-0-	156 1 3 9	1610 2	N	3		146
11	2490 X	1566	-0-	-924	-0-	136 1 6 9	1424 2	N	5		151
12	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	225 1 3 9	2363 2	N	3	11 1	143
01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	223 1	2390 2	N	-0-		143
*02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	199 1 3 9	2154 2	N	3		146

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

09	2430 X	2281	-0-	-149	-0-	194 1 37 9	2050 2	N	34	16 1	170
10	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	205 1 21 9	2120 2	N	19		189
11	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	198 1 80 9	2073 2	N	73		262
12	2418 X	2393	-0-	-25	-0-	207 1 7 9	2179 2	N	6	178 1	90
01	2356 X	2348	-0-	-8	-0-	200 1	2148 2	N	-0-		90
*02	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	190 1 3 9	2053 2	N	3		93

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

09	2730 X	2674	-0-	-56	-0-	228 1 43 9	2403 2	N	39	18 1	165
10	2821 X	2635	-0-	-186	-0-	232 1 6 9	2397 2	N	5		170
11	2730 X	2536	-0-	-194	-0-	220 1 9 9	2307 2	N	8		178
12	2821 X	2587	-0-	-234	-0-	224 1 4 9	2359 2	N	4	19 1	163
01	2821 X	2501	-0-	-320	-0-	213 1	2288 2	N	-0-		163
02	2581 X	2026	-0-	-555	-0-	171 1 3 9	1852 2	N	3		166

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.// 86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 4		RRCID -> 172750		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10788 - 11669		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	194 1	2041 2	N	19	12	1	90
10	2480 X	2172	-0-	-308	-0-	21 9	1977 2	N	4			94
11	2400 X	2075	-0-	-325	-0-	191 1	1886 2	N	8			102
12	2480 X	2086	-0-	-394	-0-	4 9	1901 2	N	4	16	1	90
01	2325 X	2139	-0-	-186	-0-	180 1	1957 2	N	-0-			90
02	2175 X	1960	-0-	-215	-0-	181 1	1792 2	N	2			92
						2 9						

  

THORNTON, SARAH		WELL #: 2 T		RRCID -> 172914		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11688 - 11853	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 173209		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10948 - 11813		
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	303 1	3191 2	N	29	21	1	133
10	3379 X	3368	-0-	-11	-0-	32 9	3065 2	N	6			139
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	296 1	3015 2	N	11			150
12	3658 X	3289	-0-	-369	-0-	7 9	2991 2	N	12	25	1	137
01	3658 X	3368	-0-	-290	-0-	12 9	3081 2	N	-0-			137
02	3422 X	3115	-0-	-307	-0-	288 1	2848 2	N	4			141
						13 9						
						287 1						
						263 1						
						4 9						

  

THORNTON, SUE		WELL #: 3		RRCID -> 189012		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11784 - 11912	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

BEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190800		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11806 - 11866	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195265		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11655 - 11745	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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													
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633													
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	960	X	903	-0-	-57	-0-	78	1	825	2	N	-0-	60
10	961	X	875	-0-	-86	-0-	77	1	798	2	N	-0-	60
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	N	-0-	60
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	60
01	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	107	1	1150	2	N	-0-	60
*02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	80	1	861	2	N	-0-	60
-----													
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677													
09	1980	X	211	-0-	-1769	-0-	28	1	183	2	N	-0-	-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
*02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					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													
09	2370	X	1183	-0-	-1187	-0-	1183	2			Y	-0-	25
10	1736	X	806	-0-	-930	-0-	806	2			Y	-0-	25
11	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-	25
12	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-	25
01	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-	25
02	1334	N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					Y	NO RPT	25

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
MARSTERS		WELL #:		1	RRCID -> 098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF. 11636 - 11902	
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	
09		3990 X	3499	-0-	-491	-0-	420 1	3079 2	N	-0-	80
10		4123 X	3857	-0-	-266	-0-	463 1	3394 2	N	-0-	80
11		3870 X	3584	-0-	-286	-0-	430 1	3154 2	N	-0-	80
12		3937 X	3608	-0-	-329	-0-	433 1	3175 2	N	-0-	80
01		3937 X	3649	-0-	-288	-0-	438 1	3211 2	N	-0-	80
02		3596 X	2816	-0-	-780	-0-	334 1	2482 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WATSON TRUST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-	-0-	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT	-0-	

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027		RRCID -> 162155	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7108 - 7138
MARSTERS		WELL #:		3							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80	
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	

BEST				WELL #:	2	RRCID -> 271463	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 6704 - 6927
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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
09	8340	-0-	-0-	-8340	-0-			N	-0-	-0-
10	8618	-0-	-0-	-8618	-0-			N	-0-	-0-
11	8340	634	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
09	2250 X	1776	-0-	-474	-0-	1776 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176088		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350		
09	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
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		
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313								
GANN, J. C.		WELL #: 1D		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027								
UTLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 080150		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
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-	4		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
-----										
BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166		
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	369 1	2924 2	N	-0-	82
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	138
					86 9					
*02	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	377 1	2988 2	N	-0-	138

-----															
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2130 N	1820	-0-	-310	-0-	204	1	1616	2	N	-0-			256
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
							33	9							
*02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	188	1	1492	2	N	-0-			249
-----															
AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240															
09		2460 N	2392	-0-	-68	-0-	215	1	2177	2	N	-0-			8
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	9	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
-----															
UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415															
09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	443	1	986	2	N	-0-			9
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-
-----															
AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
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
-----															
UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502															
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-
-----															
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211															
09		960 N	171	-0-	-789	-0-	19	1	152	2	N	-0-			93
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
DANIEL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	110788	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12397 - 12546			
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
09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	253	1	2566	2	Y	-0-				46
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		9	Y	2	36	7		12
01	3038 X	1452	-0-	-1586	-0-	1451	2		9	Y	1			3	10
02	DLQ G-10	1882	-0-	1882	1882	1881	2		9	Y	1			1	10

  

BASS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112868	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12419 - 12473
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		5
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

  

UTLEY "A"		WELL #:		2X	RRCID ->	136132	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	12276 - 12314
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

UTLEY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	136133	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	12516 - 12568
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	1		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

BASS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	137065	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12278 - 12430
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

  

UTLEY "H"		WELL #:		2	RRCID ->	137070	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12168 - 12568
09	2460 X	146	-0-	-2314	-0-	14	1	132	2	N	-0-	23
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
01	775 X	135	-0-	-640	-0-	135	2			N	-0-	23
02	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	1163	2			N	-0-	23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12102 - 12210		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	321 1	3249 2	N	1	19	1	47
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
-----												
MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12254 - 12479		
09	3000 N	4171	-0-	1171	1171	59 1	4072 2	N	36	36	8	60
10	2760 N	1589	-0-	-1171	-0-	40 9	1564 2	N	-0-			60
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	25 1		N	-0-			60
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			60
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			60
02	2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-			N	-0-			60
-----												
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12352 - 12440		
09	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	24 1	1639 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522		PERF.10952 - 11382		
09	900 N	732	-0-	-168	-0-	82 1	650 2	N	-0-			162
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
*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	15 9	686 2	N	-0-			156
-----												
CAPPS		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11410 - 12294		
09	840 N	197	-0-	-643	-0-	22 1	175 2	N	-0-			23
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9		N	-0-			18
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12390 - 12545		
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	233 1	2371 2	N	-0-			-0-
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-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
UTLEY "C"				WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	273	1	2770	2	N	-0-			72
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	-0-	2382	2			N	-0-	1	1	47
-----															
DANIEL "G"				WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
-----															
UTLEY "C"				WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546					
09		1890 X	1183	-0-	-707	-0-	106	1	1077	2	N	-0-			-0-
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			8
01		682 N	206	-0-	-476	-0-	205	2	1	9	N	1	2	1	7
02		841 N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-			7
-----															
UTLEY "C"				WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452					
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	77	1	785	2	N	-0-			-0-
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
-----															
BASS "A"				WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600					
09		1380 N	1286	-0-	-94	-0-	115	1	1171	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
MOODY ESTATE GU #2				WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274					
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	25	1	1699	2	N	-0-			129
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
-----															
UTLEY "C"				WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435					
09		7020 X	6971	-0-	-49	-0-	625	1	6346	2	N	-0-			37
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	-0-	4498	2	22	9	N	20	2	1	19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12280 - 12428	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	267 1	2716 2	N	6		86
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-
-----											
DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12446 - 12554	
09	2280 N	2250	-0-	-30	-0-	201 1	2048 2	N	1		13
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
-----											
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10772 - 11180	
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
BASS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12390 - 12500	
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	298 1	3017 2	N	-0-		13
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
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11901 - 12065	
09	3570 X	26	-0-	-3544	-0-	3 1	23 2	N	-0-		40
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-
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598		PERF.12014 - 12152	
09	1410 N	1307	-0-	-103	-0-	117 1	1190 2	N	-0-		-0-
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008												TOTAL DEPTH	12653	PERF.12078	- 12190
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	112 1	1136 2		N	1			70	
							1 9								
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	
UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002												TOTAL DEPTH	12512	PERF.12290	- 12370
09		5130 X	4628	-0-	-502	-0-	413 1	4197 2		N	16			61	
							18 9								
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	
AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003												TOTAL DEPTH	12470	PERF.11966	- 12028
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-	
UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008												TOTAL DEPTH	12620	PERF.11868	- 12450
09		5340 X	5208	-0-	-132	-0-	467 1	4737 2		N	4			120	
							4 9								
10		5518 X	5431	-0-	-87	-0-	509 1	4914 2		N	7			127	
							8 9								
11		5340 X	5242	-0-	-98	-0-	480 1	4748 2		N	13	6 8		134	
							14 9								
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	
UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003												TOTAL DEPTH	12693	PERF.12380	- 12490
09		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	350 1	3548 2		N	-0-			8	
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	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006												TOTAL DEPTH	12725	PERF.12056 - 12530
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	
09		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	588 1	5977 2	N	3			39	
							3 9							
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	
UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007												TOTAL DEPTH	12640	PERF.11932 - 12420
09		3210 X	2118	-0-	-1092	-0-	189 1	1926 2	N	3			52	
							3 9							
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	
UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003												TOTAL DEPTH	12665	PERF.12380 - 12490
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	18 1	189 2	N	-0-			8	
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-	
UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008												TOTAL DEPTH	12555	PERF.11957 - 12049
09		6600 X	6564	-0-	-36	-0-	588 1	5964 2	N	11			79	
							12 9							
10		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	652 1	6278 2	N	15			94	
							17 9							
11		6840 X	6609	-0-	-231	-0-	605 1	5978 2	N	24	8 8		110	
							26 9							
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	
UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008												TOTAL DEPTH	12722	PERF.11900 - 12450
09		5790 X	4812	-0-	-978	-0-	430 1	4373 2	N	8			46	
							9 9							
10		5983 X	3096	-0-	-2887	-0-	291 1	2797 2	N	7			53	
							8 9							
11		5790 X	5023	-0-	-767	-0-	460 1	4548 2	N	14	5 8		62	
							15 9							
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	
UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11916 - 12064
09		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	181 1	1831 2	N	-0-			71	
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	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	408 1	4146 2	N	-0-			-0-
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

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

09	2790 X	1113	-0-	-1677	-0-	100 1	1013 2	N	-0-			-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

09	3540 X	3488	-0-	-52	-0-	313 1	3175 2	N	-0-			-0-
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

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

09	5310 X	5045	-0-	-265	-0-	453 1	4590 2	N	2			48
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

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

09	2460 X	2403	-0-	-57	-0-	215 1	2188 2	N	-0-			7
10	2511 X	2495	-0-	-16	-0-	235 1	2260 2	N	-0-			7
11	2400 X	2355	-0-	-45	-0-	217 1	2138 2	N	-0-			7
12	2480 X	1905	-0-	-575	-0-	1903 2	2 9	N	2	7 7		2
01	2511 X	1351	-0-	-1160	-0-	1350 2	1 9	N	1	3 1		-0-
02 DLQ	G-10	858	-0-	858	858	856 2	2 9	N	2	1 1		1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

09	1740 X	1448	-0-	-292	-0-	129 1	1319 2	N	-0-			-0-
10	1798 X	1510	-0-	-288	-0-	142 1	1368 2	N	-0-			-0-
11	1650 X	1403	-0-	-247	-0-	130 1	1273 2	N	-0-			-0-
12	1705 X	1159	-0-	-546	-0-	1158 2	1 9	N	1			1
01	1674 X	1176	-0-	-498	-0-	1175 2	1 9	N	1	2 1		-0-
02 DLQ	G-10	1234	-0-	1234	1234	1233 2	1 9	N	1	1 1		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
UTLEY "C"		WELL #:		17	RRCID ->	204376	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11989 -	12120
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
09	4350 X	1355	-0-	-2995	-0-	121 1	1234 2	N	-0-			-0-
10	4371 X	2284	-0-	-2087	-0-	215 1	2069 2	N	-0-			-0-
11	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	628 1	6210 2	N	-0-			-0-
12	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5494 2	7 9	N	6			6
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4157 2	4 9	N	4	9 1		1
02	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	2011 2	1 9	N	1	2 1		-0-
-----												
UTLEY "C"		WELL #:		19	RRCID ->	204738	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12470 -	12540
09	3120 X	3015	-0-	-105	-0-	270 1	2745 2	N	-0-			-0-
10	3224 X	2675	-0-	-549	-0-	253 1	2422 2	N	-0-			-0-
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	290 1	2867 2	N	-0-			-0-
12	3131 X	2856	-0-	-275	-0-	2853 2	3 9	N	3			3
01	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2762 2	3 9	N	3	5 1		1
02	DLQ G-10	2485	-0-	2485	2485	2485 2		N	-0-	1 1		-0-
-----												
UTLEY "C"		WELL #:		22	RRCID ->	204740	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12344 -	12394
09	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	399 1	4048 2	N	-0-			51
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	366 1	3516 2	N	-0-			51
11	3300 X	3278	-0-	-22	-0-	301 1	2977 2	N	-0-			51
12	4588 X	2731	-0-	-1857	-0-	2728 2	3 9	N	3	24 7		30
01	4588 X	2622	-0-	-1966	-0-	2596 2	26 9	N	24	5 1		49
02	DLQ G-10	2628	-0-	2628	2628	2627 2	1 9	N	1	1 1		49
-----												
UTLEY "C"		WELL #:		18	RRCID ->	206177	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12709	PERF.12050 -	12514
09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	233 1	2367 2	N	-0-			-0-
10	1953 X	1179	-0-	-774	-0-	111 1	1068 2	N	-0-			-0-
11	1890 X	1182	-0-	-708	-0-	109 1	1073 2	N	-0-			-0-
12	2697 X	1169	-0-	-1528	-0-	1168 2	1 9	N	1			1
01	2697 X	1122	-0-	-1575	-0-	1121 2	1 9	N	1	2 1		-0-
02	DLQ G-10	720	-0-	720	720	718 2	2 9	N	2	1 1		1
-----												
UTLEY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	206679	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	12552	PERF.11934 -	12370
09	3810 X	3682	-0-	-128	-0-	330 1	3349 2	N	3			60
10	3937 X	3701	-0-	-236	-0-	349 1	3352 2	N	-0-			60
11	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	359 1	3553 2	N	-0-			60
12	3813 X	3197	-0-	-616	-0-	3194 2	3 9	N	3	60 7		3
01	3813 X	2907	-0-	-906	-0-	2903 2	4 9	N	4	6 1		1
02	DLQ G-10	2912	-0-	2912	2912	2900 2	12 9	N	11	2 1		10
-----												
UTLEY "A"		WELL #:		14	RRCID ->	207242	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12629	PERF.11954 -	12426
09	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	201 1	2051 2	N	-0-			131
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	4 7		128
*01	2387 X	2300	-0-	-87	-0-	2297 2	3 9	N	3	3 1		128
02	DLQ G-10	1885	-0-	1885	1885	1885 2		N	-0-	1 1		127

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
UTLEY "A"		WELL #:		15	RRCID ->	207295	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	11956 - 12126
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	* EOM BALANCE
09	1980 X	1805	-0-	-175	-0-	161	1	1642	2	N	2	47
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-
-----												
UTLEY "C"		WELL #:		20	RRCID ->	207306	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	12702	PERF.	12040 - 12515
09	4080 X	3801	-0-	-279	-0-	341	1	3460	2	N	-0-	10
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
-----												
BASS "A"		WELL #:		6	RRCID ->	207969	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12608	PERF.	12395 - 12435
09	3450 X	2865	-0-	-585	-0-	257	1	2608	2	N	-0-	61
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
-----												
UTLEY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	208128	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12667	PERF.	11955 - 12047
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-
-----												
UTLEY "C"		WELL #:		24	RRCID ->	211615	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	12109 - 12208
09	5820 X	5575	-0-	-245	-0-	499	1	5076	2	N	-0-	-0-
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
-----												
UTLEY "C"		WELL #:		21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.	12158 - 12590
09	2910 X	2730	-0-	-180	-0-	244	1	2486	2	N	-0-	-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	333 1	3376 2	N	-0-	37
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	363 1	3491 2	N	-0-	37
11	3720 X	3473	-0-	-247	-0-	319 1	3154 2	N	-0-	37
12	3844 X	2877	-0-	-967	-0-	2874 2	3 9	N	3	40
01	3844 X	2879	-0-	-965	-0-	2876 2	3 9	N	3	38
02	DLQ G-10	3220	-0-	3220	3220	3218 2	2 9	N	2	38
-----										
BASS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642		
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	55 1	566 2	N	-0-	-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	67 1	655 2	N	-0-	-0-
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	47 1	472 2	N	-0-	-0-
12	651 N	316	-0-	-335	-0-	288 2	28 9	N	25	25
01	713 N	300	-0-	-413	-0-	299 2	1 9	N	1	25
02	493 N	464	-0-	-29	-0-	464 2		N	-0-	25
-----										
DANIEL "G"		WELL #: 9		RRCID -> 213048		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610		
09	1020 N	804	-0-	-216	-0-	72 1	732 2	N	-0-	36
10	961 N	675	-0-	-286	-0-	64 1	611 2	N	-0-	36
11	810 N	604	-0-	-206	-0-	55 1	549 2	N	-0-	36
12	837 N	586	-0-	-251	-0-	585 2	1 9	N	1	11
01	682 N	2	-0-	-680	-0-	2 2		N	-0-	10
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-	10
-----										
DANIEL "G"		WELL #: 8		RRCID -> 213051		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746		
09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	227 1	2315 2	N	4	48
10	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	256 1	2466 2	N	1	49
11	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	241 1	2387 2	N	1	50
12	2635 X	2374	-0-	-261	-0-	2372 2	2 9	N	2	50
01	2728 X	2568	-0-	-160	-0-	2564 2	4 9	N	4	49
02	DLQ G-10	2403	-0-	2403	2403	2403 2		N	-0-	48
-----										
DUBOSE		WELL #: 3		RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236		
09	990 N	604	-0-	-386	-0-	303 1	295 2	N	5	70
10	899 N	760	-0-	-139	-0-	299 1	461 2	N	-0-	70
11	840 N	490	-0-	-350	-0-	235 1	255 2	N	-0-	70
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	261 1	370 2	N	-0-	70
01	775 N	637	-0-	-138	-0-	234 1	403 2	N	-0-	70
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	189 1	384 2	N	2	72
-----										
UTLEY "C"		WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440		
09	10140 X	8278	-0-	-1862	-0-	743 1	7535 2	N	-0-	158
10	10478 X	7194	-0-	-3284	-0-	677 1	6517 2	N	-0-	158
11	9180 X	7492	-0-	-1688	-0-	689 1	6803 2	N	-0-	158
12	9393 X	6497	-0-	-2896	-0-	6489 2	8 9	N	7	64
01	8742 X	6280	-0-	-2462	-0-	6272 2	8 9	N	7	59
02	DLQ G-10	5669	-0-	5669	5669	5667 2	2 9	N	2	58



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	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	893 1 7 9	870 2	N	6		157
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	810 1 10 9	1251 2	N	9		166
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	866 1 6 9	939 2	N	5		171
12	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	715 1 3 9	1012 2	N	3		174
01	2077 N	1871	-0-	-206	-0-	684 1 6 9	1181 2	N	5		179
*02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	477 1 3 9	966 2	N	3		182
-----											
BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656			
09	3930 X	2234	-0-	-1696	-0-	201 1 2 9	2031 2	N	2		25
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
-----											
BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636			
09	5430 X	5179	-0-	-251	-0-	465 1	4714 2	N	-0-		-0-
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
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134			
09	3210 X	3072	-0-	-138	-0-	275 1	2797 2	N	-0-		46
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
-----											
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190			
09	3960 X	3490	-0-	-470	-0-	50 1	3440 2	N	-0-		32
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
-----											
BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620			
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	175 1	1770 2	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694						
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	407	1	4132	2	N	1	148	1		7
10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	398	1	3830	2	N	4				11
11	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	367	1	3633	2	N	19				30
12	4681 X	3069	-0-	-1612	-0-	3066	2		3	N	3	20	1		13
01	4681 X	3222	-0-	-1459	-0-	3209	2		13	N	12	6	1		19
02	DLQ G-10	2217	-0-	2217	-0-	2214	2		3	N	3	2	1		20
BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656						
09	2580 X	2164	-0-	-416	-0-	195	1	1969	2	N	-0-				-0-
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	N	1				1
01	2232 X	1287	-0-	-945	-0-	1285	2		2	N	2	3	1		-0-
02	DLQ G-10	287	-0-	287	-0-	287	2			N	-0-				-0-
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826						
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	40	1	39	2	N	-0-				55
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
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979						
09	2460 X	300	-0-	-2160	-0-	152	1	148	2	N	-0-				36
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	-0-	1242	1	2517	2	N	4				40
DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558						
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	165	1	1674	2	N	-0-				25
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	N	1	25	7		1
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1760	2		2	N	2	3	1		-0-
02	1595 N	1489	-0-	-106	-0-	1488	2		1	N	1	1	1		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
UTLEY "H"		WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12172 - 12592					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	3570 X	2763	-0-	-807	-0-	247 1	2514 2	2	N	2					72
10	3689 X	2826	-0-	-863	-0-	265 1	2561 2	2	N	-0-					72
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	339 1	3361 2	2	N	-0-					72
12	3565 X	3091	-0-	-474	-0-	3088 2	3 9	9	N	3		2	7		73
01	3441 X	2819	-0-	-622	-0-	2815 2	4 9	9	N	4		6	1		71
02	DLQ G-10	2728	-0-	2728	2728	2727 2	1 9	9	N	1		2	1		70
-----															
BASS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12630 - 12690					
09	10260 X	7801	-0-	-2459	-0-	700 1	7101 2	2	N	-0-					-0-
10	10602 X	8135	-0-	-2467	-0-	765 1	7370 2	2	N	-0-					-0-
11	9630 X	9181	-0-	-449	-0-	843 1	8338 2	2	N	-0-					-0-
12	9951 X	5170	-0-	-4781	-0-	5164 2	6 9	9	N	5					5
01	8122 X	5269	-0-	-2853	-0-	5262 2	7 9	9	N	6		10	1		1
02	DLQ G-10	6474	-0-	6474	6474	6471 2	3 9	9	N	3		3	1		1
-----															
BASS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833		PERF.12612 - 12652					
09	3180 X	2309	-0-	-871	-0-	207 1	2102 2	2	N	-0-					-0-
10	2883 X	2093	-0-	-790	-0-	197 1	1896 2	2	N	-0-					-0-
11	2640 X	1999	-0-	-641	-0-	183 1	1816 2	2	N	-0-					-0-
12	2418 X	841	-0-	-1577	-0-	840 2	1 9	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-
-----															
BASS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12076 - 12182					
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	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-
-----															
BASS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.12144 - 12506					
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	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-
-----															
UTLEY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611		PERF.11942 - 12408					
09	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	401 1	4075 2	2	N	9					116
10	5208 X	4251	-0-	-957	-0-	399 1	3852 2	2	N	-0-					116
11	5040 X	3742	-0-	-1298	-0-	344 1	3392 2	2	N	5		75	1		46
12	5208 X	3140	-0-	-2068	-0-	3137 2	3 9	9	N	3		46	7		3
01	4805 X	4013	-0-	-792	-0-	3996 2	17 9	9	N	15		7	1		11
02	DLQ G-10	3944	-0-	3944	3944	3941 2	3 9	9	N	3		2	1		12

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BASS "A"				WELL #: 18	RRCID ->	220481	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12715	PERF.	12507 - 12547	
M	O	GAS	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
-----													
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	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-	
-----													
UTLEY "C"				WELL #: 29	RRCID ->	220506	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	11990 - 12494	
09	1800 X	1722	-0-	-78	-0-	155	1	1564	2	N	3	45	
						3	9						
10	1736 X	1607	-0-	-129	-0-	151	1	1456	2	N	-0-	45	
11	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	176	1	1737	2	N	-0-	45	
12	1767 X	1607	-0-	-160	-0-	1605	2	2	9	N	2	14	
01	1767 X	1578	-0-	-189	-0-	1577	2	1	9	N	1	12	
02	DLQ G-10	1421	-0-	1421	1421	1420	2	1	9	N	1	12	
-----													
KEILS, W. A.				WELL #: 3	RRCID ->	220509	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	9532 - 10246	
09	990 N	944	-0-	-46	-0-	110	1	833	2	N	1	130	
						1	9						
10	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	135	1	962	2	N	-0-	130	
11	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	122	1	910	2	N	-0-	130	
12	961 N	910	-0-	-51	-0-	106	1	794	2	N	9	126	
						10	9						
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	150	1	1064	2	N	1	127	
						1	9						
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	138	1	1007	2	N	-0-	127	
-----													
DANIEL "G"				WELL #: 11	RRCID ->	220518	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	12680 - 12734	
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-	
-----													
AYCOCK "1"				WELL #: 4	RRCID ->	220655	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	12682	PERF.	11952 - 12272	
09	3240 X	760	-0-	-2480	-0-	69	1	691	2	N	-0-	-0-	
10	3348 X	624	-0-	-2724	-0-	58	1	566	2	N	-0-	-0-	
11	900 X	791	-0-	-109	-0-	72	1	719	2	N	-0-	-0-	
12	775 X	483	-0-	-292	-0-	482	2	1	9	N	1	1	
01	775 X	120	-0-	-655	-0-	120	2			N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	757	-0-	757	757	757	2			N	-0-	-0-	
-----													
UTLEY "C"				WELL #: 23	RRCID ->	221474	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	12470 - 12562	
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	198	1	2010	2	N	-0-	-0-	
10	2263 N	2235	-0-	-28	-0-	210	1	2025	2	N	-0-	-0-	
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	202	1	1989	2	N	-0-	-0-	
12	2294 N	1729	-0-	-565	-0-	1727	2	2	9	N	2	2	
01	2232 N	1034	-0-	-1198	-0-	1033	2	1	9	N	1	-0-	
02	2117 N	1204	-0-	-913	-0-	1203	2	1	9	N	1	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	189 1	1913 2	N	-0-	17
10	2139 N	2130	-0-	-9	-0-	201 1	1929 2	N	-0-	17
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	191 1	1879 2	N	-0-	17
12	2170 N	1878	-0-	-292	-0-	1876 2	2 9	N	2	17 7
01	2139 N	1718	-0-	-421	-0-	1717 2	1 9	N	1	3 1
02	2001 N	777	-0-	-1224	-0-	775 2	2 9	N	2	1 1
-----										
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190		
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	42 1	2884 2	N	-0-	55
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	46 1	2910 2	N	-0-	55
11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	52 1	2896 2	N	-0-	55
12	3038 X	3028	-0-	-10	-0-	52 1	2976 2	N	-0-	55
01	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	49 1	2873 2	N	-0-	55
02	2842 X	2282	-0-	-560	-0-	41 1	2241 2	N	-0-	55
-----										
UTLEY "C"		WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193		
09	2550 N	2206	-0-	-344	-0-	198 1	2008 2	N	-0-	40
10	2201 N	2177	-0-	-24	-0-	204 1	1973 2	N	-0-	40
11	2250 N	2137	-0-	-113	-0-	197 1	1940 2	N	-0-	40
12	2294 N	1319	-0-	-975	-0-	1318 2	1 9	N	1	40 7
01	2170 N	431	-0-	-1739	-0-	430 2	1 9	N	1	2 1
02	2059 N	411	-0-	-1648	-0-	411 2		N	-0-	-0-
-----										
BASS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456		
09	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	221 1	2239 2	N	4	103
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	224 1	2153 2	N	-0-	103
11	2580 X	2404	-0-	-176	-0-	220 1	2184 2	N	-0-	103
12	2666 X	975	-0-	-1691	-0-	974 2	1 9	N	1	38 7
01	2666 X	2245	-0-	-421	-0-	2242 2	3 9	N	3	3 1
02	DLQ G-10	2103	-0-	2103	-0-	2103 2		N	-0-	1 1
-----										
UTLEY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520		
09	2010 N	1904	-0-	-106	-0-	170 1	1733 2	N	1	5
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	192 1	1845 2	N	-0-	5
11	2010 N	1855	-0-	-155	-0-	171 1	1684 2	N	-0-	5
12	1953 N	531	-0-	-1422	-0-	530 2	1 9	N	1	5 7
01	2046 N	1482	-0-	-564	-0-	1481 2	1 9	N	1	2 1
02	1798 N	1000	-0-	-798	-0-	998 2	2 9	N	2	1 1
-----										
BASS A		WELL #: 19		RRCID -> 228602		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030		
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	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						
09	1890 X	1537	-0-	-353	-0-	138	1	1398	2	N	1					3
						1	9									
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					100
02	DLQ G-10	859	-0-	859	859	857	2	2	9	N	2	3	1	1	1	101
-----																
UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12347 - 12397						
09	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	411	1	4179	2	N	6					157
						7	9									
10	4836 X	4699	-0-	-137	-0-	442	1	4247	2	N	9					166
						10	9									
11	4680 X	4458	-0-	-222	-0-	408	1	4039	2	N	10	109	1	5	8	62
						11	9									
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	3507	3497	2	10	9	N	9	2	1			61
-----																
UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12530 - 12600						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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-
-----																
UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589		PERF.12470 - 1255						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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-
-----																
DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706		PERF.12244 - 12665						
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4440 X	3959	-0-	-481	-0-	355 1	3604 2	N		-0-					55
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	42 7				16
01		4650 X	4138	-0-	-512	-0-	4125 2	13 9	N		12	6 1				22
02	DLQ	G-10	1718	-0-	1718	-0-	1716 2	2 9	N		2	2 1				22
-----																
MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892							
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	173 1	1373 2	N		-0-					302
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	76 1				257
							34 9									
*02		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	187 1	1486 2	N		-0-					257
-----																
UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370							
09		2310 X	1391	-0-	-919	-0-	124 1	1266 2	N		1					41
							1 9									
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	3 9	N		-0-	41 7				-0-
01		2883 X	462	-0-	-2421	-0-	459 2	3 9	N		3	1 1				2
02	DLQ	G-10	507	-0-	507	-0-	489 2	18 9	N		16					18
-----																
AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440							
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	123 1	1260 2	N		-0-					83
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	3 9	N		-0-					83
01		1488 N	578	-0-	-910	-0-	577 2	1 9	N		1	2 1				74
02		1305 N	929	-0-	-376	-0-	929 2		N		-0-					74
-----																
BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650							
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	106 1	1073 2	N		-0-					-0-
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	1 1				25
02		1276 N	619	-0-	-657	-0-	619 2		N		-0-					25
-----																
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440							
09		32370 X	25921	-0-	-6449	-0-	372 1	25549 2	N		-0-					-0-
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-

-----													
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	* * 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
-----													
09		3360 X	3095	-0-	-265	-0-	278	1	2815	2	N	2	141
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	117
01		3193 X	106	-0-	-3087	-0-	106	2			N	-0-	115
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-	115
-----													
-----													
UTLEY "C"		WELL #:		32	RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 12625	PERF.11999 - 12149			
09		720 N	354	-0-	-366	-0-	32	1	322	2	N	-0-	-0-
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-
-----													
-----													
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		7H	RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12287	PERF. 0 - 16675			
09		17640 X	15315	-0-	-2325	-0-	220	1	15095	2	N	-0-	-0-
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-
-----													
-----													
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		8H	RRCID -> 259539		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 12380	PERF.13240 - 17370			
09		26580 X	25926	-0-	-654	-0-	2513	1	23413	2	N	-0-	-0-
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-
-----													
-----													
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		9H	RRCID -> 259798		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 12319	PERF.16570 - 17583			
09		41730 X	37708	-0-	-4022	-0-	1969	1	35739	2	N	-0-	-0-
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-
-----													
-----													
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		12H	RRCID -> 261220		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 11826	PERF.12495 - 14230			
09		6570 X	5977	-0-	-593	-0-	86	1	5891	2	N	-0-	-0-
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-



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 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
09	22604 X	22604	-0-	-0-	-0-	3714	1	18890	2	N	-0-			-0-
10	22110 X	22110	-0-	-0-	-0-	3842	1	18268	2	N	-0-			-0-
11	18300 X	17791	-0-	-509	-0-	3578	1	14213	2	N	-0-			-0-
12	18910 X	17568	-0-	-1342	-0-	3792	1	13776	2	N	-0-			-0-
01	22137 X	22137	-0-	-0-	-0-	3867	1	18270	2	N	-0-			-0-
*02	18722 X	18722	-0-	-0-	-0-	3601	1	15121	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	1804	1	1758	2	N	-0-			139
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	1286	1	1985	2	N	3			142
						3	9							
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	1740	1	1888	2	N	4			146
						4	9							
12	3689 X	3548	-0-	-141	-0-	1466	1	2075	2	N	6			152
						7	9							
01	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	1486	1	2567	2	N	12			164
						13	9							
*02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	1038	1	2104	2	N	3			167
						3	9							

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

09	17460 X	14836	-0-	-2624	-0-	1319	1	13423	2	N	85	84	1	104
						94	9							
10	17205 X	14785	-0-	-2420	-0-	1389	1	13396	2	N	-0-			104
11	16320 X	14048	-0-	-2272	-0-	1288	1	12760	2	N	-0-			104
12	16182 X	13792	-0-	-2390	-0-	13652	2	140	9	N	127			231
01	15748 X	13636	-0-	-2112	-0-	13573	2	63	9	N	57	207	1	81
02	DLQ G-10	12268	-0-	12268	12268	12262	2	6	9	N	5	7	1	79

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

09	48676 X	48676	-0-	-0-	-0-	699	1	47977	2	N	-0-			-0-
10	76136 X	46635	-0-	-29501	-0-	727	1	45908	2	N	-0-			-0-
11	67230 X	26201	-0-	-41029	-0-	459	1	25742	2	N	-0-			-0-
12	62217 X	44556	-0-	-17661	-0-	760	1	43796	2	N	-0-			-0-
01	56203 X	41716	-0-	-14487	-0-	705	1	41011	2	N	-0-			-0-
02	47067 X	30806	-0-	-16261	-0-	555	1	30251	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

09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
12	403 N	21	-0-	-382	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
01	186 N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	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

09	3450 X	1626	-0-	-1824	-0-	22	1	1604	2	N	-0-			46
10	3348 X	1469	-0-	-1879	-0-	22	1	1447	2	N	-0-			46
11	2940 X	1342	-0-	-1598	-0-	22	1	1320	2	N	-0-			46
12	3038 X	1456	-0-	-1582	-0-	24	1	1432	2	N	-0-			46
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	62	1	3130	2	N	-0-			46
*02	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	58	1	2677	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	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
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	2	1	6	2	N	-0-		162
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		1	RRCID ->	076764	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12313 - 12426
09	810 N	759	-0-	-51	-0-	69	1	690	2	N	-0-	49	7	15
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
02	725 N	723	-0-	-2	-0-	16	1	707	3	N	-0-			1

MIDDLETON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106291	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12331 - 12432	
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-

UTLEY #1		WELL #:		2	RRCID ->	111457	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	12536	PERF.	12298 - 12448		
09	7020 X	6873	-0-	-147	-0-	616	1	6250	2	N	6		77	
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
*02	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	142	1	6226	3	N	2	3	1	1

EUBANKS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	158593	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12169 - 12229	
09	3930 X	2491	-0-	-1439	-0-	25	1	2466	3	Y	-0-		-0-
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

MOORE, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	160425	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11912 - 12184	
09	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-		-0-
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

-----														
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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		4230 X	4081	-0-	-149	-0-	40	1	4041	3	Y	-0-	-0-	
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	
-----														
MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
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-	
-----														
FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796														
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	-0-	18	
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	
-----														
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256														
09		4980 X	4264	-0-	-716	-0-	42	1	4222	2	Y	-0-	64	
10		5053 X	3386	-0-	-1667	-0-	3386	3			Y	-0-	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	
-----														
LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953														
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	2	1	207	2	Y	-0-	-0-	
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	
-----														
CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262														
09		660 X	503	-0-	-157	-0-	5	1	498	2	Y	-0-	38	
10		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-	38	
11		540 X	448	-0-	-92	-0-	448	3			Y	-0-	38	
12		558 X	466	-0-	-92	-0-	465	3	1	9	Y	1	39	
01		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-	39	
*02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-	39	
-----														
HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498														
09		1230 N	282	-0-	-948	-0-	3	1	279	2	Y	-0-	-0-	
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	

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727												
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		
09		300 N	282	-0-	-18	-0-	3	1	279	2	Y	27
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	27
11		390 N	247	-0-	-143	-0-	247	3			Y	27
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	Y	28
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	28
*02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	28
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168												
09		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	12	1	1191	2	Y	-0-
10		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			Y	-0-
11		1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			Y	-0-
12		1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1185	3	1	9	Y	1
01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	1
*02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	1
-----												
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755												
*09		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-
*10		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-
*11		2550 N	2526	-0-	-24	-0-	2526	3			Y	-0-
*12		2604 N	2354	-0-	-250	-0-	2354	3			Y	-0-
*01		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-
*02		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	3	1	9	Y	1
-----												
ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298												
09		1590 X	764	-0-	-826	-0-	8	1	756	2	Y	17
10		1519 X	1041	-0-	-478	-0-	1041	3			Y	17
11		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	17
12		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1347	3	1	9	Y	18
01		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	18
*02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	18
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
-----												
MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292												
09		3630 X	2961	-0-	-669	-0-	29	1	2932	2	Y	38
10		3193 X	3167	-0-	-26	-0-	3167	3			Y	38
11		3450 X	2300	-0-	-1150	-0-	2300	3			Y	38
12		3565 X	3341	-0-	-224	-0-	3340	3	1	9	Y	39
01		3565 X	3547	-0-	-18	-0-	3547	3			Y	39
*02		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			Y	39
-----												
ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314												
09		4410 X	4148	-0-	-262	-0-	41	1	4107	2	Y	12
10		4557 X	4502	-0-	-55	-0-	4502	3			Y	12
11		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	12
12		4278 X	3853	-0-	-425	-0-	3852	3	1	9	Y	13
01		4495 X	4015	-0-	-480	-0-	4015	3			Y	13
*02		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HENNDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1290 N	1221	-0-	-69	-0-	12	1	1209	2	Y	-0-	23
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
-----													
HENNDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643													
09		4140 X	3972	-0-	-168	-0-	39	1	3933	2	Y	-0-	13
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
-----													
HENNDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611													
09		5310 X	3325	-0-	-1985	-0-	33	1	3292	2	Y	-0-	14
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
-----													
MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237													
09		4680 X	3039	-0-	-1641	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-	17
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
-----													
EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305													
09		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	10	1	1013	2	Y	-0-	17
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
-----													
ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165													
09		4980 X	4971	-0-	-9	-0-	49	1	4922	2	Y	-0-	18
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
-----													
WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710													
09		4230 X	3236	-0-	-994	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-	-0-
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

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270												
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
-----												
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	4 1	402 2	Y	-0-		65
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
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416												
09		2340 X	1993	-0-	-347	-0-	20 1	1973 2	Y	-0-		-0-
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
-----												
CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600												
09		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	43 1	4280 2	Y	-0-		-0-
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
-----												
CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513												
09		5730 X	5202	-0-	-528	-0-	52 1	5150 2	Y	-0-		27
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
-----												
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829												
09		3210 X	2581	-0-	-629	-0-	26 1	2555 2	Y	-0-		-0-
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
-----												
HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644												
09		2010 N	771	-0-	-1239	-0-	8 1	763 2	Y	-0-		-0-
10		2015 N	897	-0-	-1118	-0-	2 1	895 3	Y	-0-		-0-
11		1230 N	1089	-0-	-141	-0-	1089 3		Y	-0-		-0-
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007 3	1 9	Y	1		1
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		Y	-0-		1
*02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		Y	-0-		1
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447												
09		3750 X	3289	-0-	-461	-0-	33 1	3256 2	Y	-0-		-0-
10		3875 X	3331	-0-	-544	-0-	3331 3		Y	-0-		-0-
11		3750 X	3445	-0-	-305	-0-	3445 3		Y	-0-		-0-
12		3813 X	3207	-0-	-606	-0-	3207 3		Y	-0-		-0-
01		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3581 3	1 9	Y	1		1
*02		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 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 #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS
												AMT CODE
-----												
09		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-		52	1	5237	2	70
10		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-		5413	3			70
11		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-		5543	3			70
12		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-		5327	3	1	9	71
01		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-		6176	3			71
*02		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-		5697	3			71
-----												
HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
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-
-----												
WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014												
09		450 N	444	-0-	-6	-0-		4	1	440	2	-0-
10		527 N	459	-0-	-68	-0-		459	3			-0-
11		450 N	408	-0-	-42	-0-		408	3			-0-
12		465 N	407	-0-	-58	-0-		406	3	1	9	1
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	3			1
*02		346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	3			1
-----												
CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519												
09		1350 X	590	-0-	-760	-0-		6	1	584	2	-0-
10		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-		1489	3			-0-
11		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-		1346	3			-0-
12		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-		1070	3	1	9	1
01		1488 X	959	-0-	-529	-0-		959	3			1
*02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1151	3			1
-----												
ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318												
09		1140 X	419	-0-	-721	-0-		4	1	415	2	17
10		1178 X	366	-0-	-812	-0-		366	3			17
11		649 X	649	-0-	-0-	-0-		649	3			17
12		620 X	574	-0-	-46	-0-		573	3	1	9	18
01		620 X	309	-0-	-311	-0-		309	3			18
*02		412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	3			18
-----												
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335												
09		2550 X	2205	-0-	-345	-0-		22	1	2183	2	-0-
10		2635 X	2225	-0-	-410	-0-		2225	3			-0-
11		2310 X	2246	-0-	-64	-0-		2246	3			-0-
12		2294 X	2164	-0-	-130	-0-		2163	3	1	9	1
01		2294 X	2137	-0-	-157	-0-		2137	3			1
*02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		1972	3			1
-----												
ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172												
09		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		35	1	3537	2	82
10		3720 X	3533	-0-	-187	-0-		3533	3			82
11		3600 X	3242	-0-	-358	-0-		3242	3			82
12		3720 X	3298	-0-	-422	-0-		3297	3	1	9	83
01		3636 X	3385	-0-	-251	-0-		3385	3			83
*02		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		3241	3			83

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
09		3630 X	2823	-0-	-807	-0-	-0-	28	1	2795	2	75
10		3751 X	1996	-0-	-1755	-0-	-0-	1996	3			75
11		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	-0-	4054	3			75
12		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	-0-	3632	3	1	9	76
01		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	3583	3			76
*02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	-0-	3283	3			76
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595												
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					-0-
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3			1
02		T. A.	3539	-0-	3539	-0-	-0-	3539	3			1
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243												
09		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	-0-
10		3937 X	3634	-0-	-303	-0-	-0-	3634	3			-0-
11		3810 X	1553	-0-	-2257	-0-	-0-	1553	3			-0-
12		3968 X	3401	-0-	-567	-0-	-0-	3400	3	1	9	1
01		2937 X	856	-0-	-2081	-0-	-0-	856	3			1
*02		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	3			1
-----												
ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161												
09		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	6402	2	-0-
10		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	-0-	6386	3			-0-
11		6360 X	6033	-0-	-327	-0-	-0-	6033	3			-0-
12		6572 X	6068	-0-	-504	-0-	-0-	6067	3	1	9	1
01		6344 X	5925	-0-	-419	-0-	-0-	5925	3			1
*02		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	-0-	3823	3			1
-----												
ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228												
09		3150 X	3127	-0-	-23	-0-	-0-	31	1	3096	2	18
10		3255 X	3174	-0-	-81	-0-	-0-	3174	3			18
11		3150 X	3048	-0-	-102	-0-	-0-	3048	3			18
12		3255 X	3016	-0-	-239	-0-	-0-	3015	3	1	9	19
01		3191 X	2795	-0-	-396	-0-	-0-	2795	3			19
*02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	3009	3			19
-----												
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479												
09		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	3742	2	31
10		3844 X	3836	-0-	-8	-0-	-0-	3836	3			30
11		3780 X	3658	-0-	-122	-0-	-0-	3658	3			30
12		3906 X	3474	-0-	-432	-0-	-0-	3473	3	1	9	31
01		3906 X	3788	-0-	-118	-0-	-0-	3788	3			31
*02		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	-0-	3434	3			31
-----												
HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680												
09		2940 X	2696	-0-	-244	-0-	-0-	27	1	2669	2	32
10		2976 X	2686	-0-	-290	-0-	-0-	2686	3			32
11		2760 X	2612	-0-	-148	-0-	-0-	2612	3			32
12		2852 X	2581	-0-	-271	-0-	-0-	2580	3	1	9	33
01		2852 X	2477	-0-	-375	-0-	-0-	2477	3			33
*02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	3			33



-----															
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----															
09		4230 X	4083	-0-	-147	-0-		40	1	4043	2	Y	-0-		-0-
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
-----															
EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358															
09		4980 X	4681	-0-	-299	-0-		46	1	4635	3	Y	-0-		-0-
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
-----															
MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238															
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-		6	1	595	2	Y	-0-		13
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
-----															
MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446															
09		3720 X	3629	-0-	-91	-0-		36	1	3593	2	Y	-0-		-0-
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
-----															
MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258															
09		4140 X	3948	-0-	-192	-0-		39	1	3909	2	Y	-0-		-0-
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
-----															
MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232															
09		3000 X	2443	-0-	-557	-0-		24	1	2419	2	Y	-0-		15
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
-----															
MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035															
09		510 N	258	-0-	-252	-0-		3	1	255	3	Y	-0-	1 5	28
10		279 N	168	-0-	-111	-0-		168	3			Y	-0-		28
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		-330				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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866													
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
09		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2918	2	Y	-0-
10		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	-0-	2982	3			Y	-0-
11		3000 X	2598	-0-	-402	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-
12		3100 X	2720	-0-	-380	-0-	-0-	2719	3	1	9	Y	1
01		3086 X	2955	-0-	-131	-0-	-0-	2955	3			Y	1
*02		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260													
09		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-
10		2604 N	2289	-0-	-315	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-
11		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-
12		2511 N	2366	-0-	-145	-0-	-0-	2365	3	1	9	Y	1
01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	1
*02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012													
09		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-
10		3658 X	3609	-0-	-49	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-
11		3420 X	3343	-0-	-77	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-
12		3875 X	2796	-0-	-1079	-0-	-0-	2795	3	1	9	Y	1
01		3813 X	3421	-0-	-392	-0-	-0-	3421	3			Y	1
*02		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	1

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207													
09		240 N	66	-0-	-174	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	1
*02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294													
09		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	6439	2	Y	-0-
10		6665 X	6538	-0-	-127	-0-	-0-	6538	3			Y	-0-
11		7230 X	6311	-0-	-919	-0-	-0-	6311	3			Y	-0-
12		7471 X	6313	-0-	-1158	-0-	-0-	6312	3	1	9	Y	1
01		6906 X	6802	-0-	-104	-0-	-0-	6802	3			Y	1
*02		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	-0-	6151	3			Y	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218													
09		150 X	33	-0-	-117	-0-	-0-	33	2			Y	-0-
10		651 X	194	-0-	-457	-0-	-0-	194	3			Y	-0-
11		630 X	242	-0-	-388	-0-	-0-	242	3			Y	-0-
12		651 X	514	-0-	-137	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1
01		341 X	337	-0-	-4	-0-	-0-	337	3			Y	1
*02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	1740	N	1458	-0-	-282	-0-	14	1	1444	2	Y	-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-
12	1519	N	885	-0-	-634	-0-	884	3	1	9	Y	1
01	1767	N	1239	-0-	-528	-0-	1239	3			Y	1
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488												
09	4710	X	4368	-0-	-342	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-
10	4867	X	4419	-0-	-448	-0-	4419	3			Y	-0-
11	4650	X	3984	-0-	-666	-0-	3984	3			Y	-0-
12	4805	X	4035	-0-	-770	-0-	4034	3	1	9	Y	1
01	4526	X	4041	-0-	-485	-0-	4041	3			Y	1
*02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			Y	-0-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426												
09	4170	X	3055	-0-	-1115	-0-	30	1	3025	2	Y	-0-
10	4309	X	3217	-0-	-1092	-0-	3217	3			Y	-0-
11	3750	X	2783	-0-	-967	-0-	2783	3			Y	-0-
12	3720	X	2833	-0-	-887	-0-	2832	3	1	9	Y	1
01	3441	X	2857	-0-	-584	-0-	2857	3			Y	1
*02	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273												
09	2880	X	2706	-0-	-174	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-
10	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	3			Y	-0-
11	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	2692	3			Y	-0-
12	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	2581	3	1	9	Y	1
01	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	2704	3			Y	1
*02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598												
09	4110	X	3434	-0-	-676	-0-	34	1	3400	3	Y	-0-
10	4061	X	3491	-0-	-570	-0-	3491	3			Y	-0-
11	3810	X	3600	-0-	-210	-0-	3600	3			Y	-0-
12	3875	X	2756	-0-	-1119	-0-	2756	3			Y	-0-
01	3844	X	1548	-0-	-2296	-0-	1547	3	1	9	Y	1
*02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-
-----												
UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236												
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-
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	-0-
-----												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		3660 X	3544	-0-	-116	-0-	35	1	3509	2	Y	-0-	-0-
10		3720 X	3533	-0-	-187	-0-	3533	3			Y	-0-	-0-
11		3600 X	3212	-0-	-388	-0-	3212	3			Y	-0-	-0-
12		3658 X	3496	-0-	-162	-0-	3496	3			Y	-0-	-0-
01		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	3	1	9	Y	1	1
*02		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-	1

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

09		4170 X	3730	-0-	-440	-0-	37	1	3693	2	Y	-0-	-0-
10		4433 X	3910	-0-	-523	-0-	3910	3			Y	-0-	-0-
11		4290 X	4192	-0-	-98	-0-	4192	3			Y	-0-	-0-
12		4433 X	4258	-0-	-175	-0-	4257	3	1	9	Y	1	1
01		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			Y	-0-	1
*02		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-	1

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

09		2430 X	2305	-0-	-125	-0-	23	1	2282	2	Y	-0-	-0-
10		2480 X	2116	-0-	-364	-0-	2116	3			Y	-0-	-0-
11		2400 X	2194	-0-	-206	-0-	2194	3			Y	-0-	-0-
12		2387 X	2086	-0-	-301	-0-	2085	3	1	9	Y	1	1
01		2387 X	2306	-0-	-81	-0-	2306	3			Y	-0-	1
*02		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-	1

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

09		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	Y	-0-	13
10		3193 X	3144	-0-	-49	-0-	8	1	3136	3	Y	-0-	13
11		3090 X	3050	-0-	-40	-0-	3050	3			Y	-0-	13
12		3255 X	2921	-0-	-334	-0-	2920	3	1	9	Y	1	14
01		3255 X	3049	-0-	-206	-0-	3049	3			Y	-0-	14
*02		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			Y	-0-	14

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	103	1	1036	2	N	-0-	70
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	1
							2	9					
02		957 N	675	-0-	-282	-0-	15	1	660	3	N	-0-	1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
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

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374													
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	
-----													
09	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	16	1	1648	2	Y	-0-	
10	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1700	3			Y	-0-	
11	1500	N	1334	-0-	-166	-0-	1334	3			Y	-0-	
12	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1636	3	1	9	Y	1	
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	1	
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	1	
-----													
MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437													
09	1950	X	933	-0-	-1017	-0-	9	1	924	2	Y	-0-	
10	2449	X	2034	-0-	-415	-0-	2034	3			Y	-0-	
11	2370	X	977	-0-	-1393	-0-	977	3			Y	-0-	
12	2449	X	2400	-0-	-49	-0-	2399	3	1	9	Y	1	
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	1	
*02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	1	
-----													
LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012													
09	1620	N	1197	-0-	-423	-0-	12	1	1185	2	Y	-0-	
10	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	1145	3			Y	-0-	
11	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	3			Y	-0-	
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	3	1	9	Y	1	
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	1	
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	1	
-----													
EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333													
09	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-	
10	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1762	3			Y	-0-	
11	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	1928	3			Y	-0-	
12	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1774	3	1	9	Y	1	
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	1	
*02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	1	
-----													
EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250													
09	6990	X	5524	-0-	-1466	-0-	55	1	5469	3	Y	-0-	
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	
-----													
UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458													
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B2 EXT		3283	-0-	3283	-0-	3280	3	3	9	N	3	
01	14B2 EXT		1946	-0-	1946	-0-	43	1	1900	3	N	3	
							3	9					
02	14B2 EXT		1578	-0-	1578	-0-	6807	35	1	1543	3	N	-0-
-----													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001												TOTAL DEPTH	12950	PERF.12462	- 12786
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3000 N	3426	-0-	426	1216		34 1	3392 2	Y	-0-			-0-	
10		3100 N	2911	-0-	-189	1027		7 1	2904 3	Y	-0-			-0-	
11		3466 X	2439	-0-	-1027	-0-		2439 3		Y	-0-			-0-	
12		2976 X	2971	-0-	-5	-0-		2970 3	1 9	Y	1			1	
01		2691 X	2534	-0-	-157	-0-		2534 3		Y	-0-			1	
*02		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-		2290 3		Y	-0-			1	
-----															
MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001												TOTAL DEPTH	12430	PERF.11857	- 12249
09		2640 X	2367	-0-	-273	-0-		23 1	2344 2	Y	-0-			-0-	
10		2790 X	2151	-0-	-639	-0-		2151 3		Y	-0-			-0-	
11		2700 X	2053	-0-	-647	-0-		2053 3		Y	-0-			-0-	
12		2790 X	2477	-0-	-313	-0-		2476 3	1 9	Y	1			1	
01		2542 X	2492	-0-	-50	-0-		2492 3		Y	-0-			1	
*02		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		2269 3		Y	-0-			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-	34 7		20	
10		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-		428 1	4120 2	N	-0-			20	
11		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-		405 1	4004 2	N	-0-			20	
12		4495 X	3709	-0-	-786	-0-		3705 3	4 9	N	4			24	
01		4557 X	3913	-0-	-644	-0-		86 1	3823 3	N	4	7 1		21	
*02		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-		82 1	3615 3	N	67	2 1		86	
								74 9							
-----															
MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008												TOTAL DEPTH	12610	PERF.12015	- 12109
09		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		279 1	2836 2	N	-0-	32 7		-0-	
10		3441 X	2966	-0-	-475	-0-		279 1	2687 2	N	-0-			-0-	
11		3330 X	3142	-0-	-188	-0-		289 1	2853 2	N	-0-			-0-	
12		3441 X	2943	-0-	-498	-0-		2940 3	3 9	N	3			3	
01		3224 X	3181	-0-	-43	-0-		70 1	3107 3	N	4	6 1		1	
*02		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-		4 9	72 1	N	122	2 1		121	
								134 9							
-----															
EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001												TOTAL DEPTH	12315	PERF.11848	- 12125
09		3090 X	2765	-0-	-325	-0-		27 1	2738 2	Y	-0-			15	
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	
-----															
ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001												TOTAL DEPTH	12368	PERF.12086	- 12164
09		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		34 1	3438 3	Y	-0-			-0-	
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	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	53	1	5287	2	Y	-0-	-0-
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-	5522	3	1	9	Y	-0-	1
*02		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			Y	-0-	1
-----													
LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960													
09		330 N	244	-0-	-86	-0-	2	1	242	2	Y	-0-	-0-
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	-0-	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
-----													
EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251													
09		1980 X	1956	-0-	-24	-0-	19	1	1937	2	Y	-0-	-0-
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	-0-	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
-----													
FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926													
09		540 N	221	-0-	-319	-0-	2	1	219	2	Y	-0-	22
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-	22
11		3000 N	3067	-0-	67	-0-	3067	3			Y	-0-	22
12		662 N	595	-0-	-67	-0-	594	3	1	9	Y	-0-	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
-----													
HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230													
09		840 N	350	-0-	-490	-0-	3	1	347	2	Y	-0-	145
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	-0-	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
-----													
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386													
09		3510 X	3453	-0-	-57	-0-	34	1	3419	3	Y	-0-	-0-
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	-0-	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
-----													
HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206													
09		810 X	613	-0-	-197	-0-	6	1	607	2	Y	-0-	73
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	-0-	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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		210 N	186	-0-	-24	-0-	2	1	184	2	Y	-0-	-0-
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
-----													
HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741													
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-	21
10		1705 N	1546	-0-	-159	-0-	4	1	1542	3	Y	-0-	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
-----													
HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729													
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-	-0-
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
-----													
HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410													
09		870 N	832	-0-	-38	-0-	8	1	824	2	Y	-0-	-0-
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
-----													
LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621													
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	Y	-0-	-0-
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
-----													
WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781													
09		4260 X	971	-0-	-3289	-0-	10	1	961	2	Y	-0-	-0-
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
-----													
HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657													
09		1770 N	1672	-0-	-98	-0-	17	1	1655	2	Y	-0-	-0-
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





-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	788	2	N	40
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	40
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	102	1	1008	2	N	40
12		899 N	861	-0-	-38	-0-	860	3	1	9	N	41
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	28	1	1229	3	N	1
							2	9				
02		1073 N	969	-0-	-104	-0-	22	1	947	3	N	1
-----												
UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996												
09		6390 X	6284	-0-	-106	-0-	563	1	5721	2	N	45
10		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	637	1	6144	2	N	45
11		6450 X	6300	-0-	-150	-0-	579	1	5721	2	N	45
12		6665 X	5766	-0-	-899	-0-	5766	3			N	45
01		6789 X	6133	-0-	-656	-0-	135	1	5984	3	N	47
							14	9				
02	DLQ	G-10	5911	-0-	5911	5911	131	1	5778	3	N	46
							2	9				
-----												
UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440												
09		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	350	1	3570	2	N	12
10		3658 X	3530	-0-	-128	-0-	332	1	3198	2	N	12
11		3540 X	3421	-0-	-119	-0-	315	1	3106	2	N	12
12		4061 X	2972	-0-	-1089	-0-	2969	3	3	9	N	15
01		4061 X	3517	-0-	-544	-0-	77	1	3436	3	N	1
							4	9				
02	DLQ	G-10	2898	-0-	2898	2898	64	1	2832	3	N	1
							2	9				
-----												
UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440												
09		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	327	1	3334	2	N	80
10		3007 X	1922	-0-	-1085	-0-	180	1	1742	2	N	80
11		3480 X	3160	-0-	-320	-0-	290	1	2870	2	N	80
12		3782 X	3029	-0-	-753	-0-	3026	3	3	9	N	83
01		3782 X	2603	-0-	-1179	-0-	57	1	2543	3	N	1
							3	9				
02	DLQ	G-10	2779	-0-	2779	2779	62	1	2716	3	N	1
							1	9				
-----												
ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274												
09		1890 N	711	-0-	-1179	-0-	7	1	704	3	Y	-0-
10		1860 N	920	-0-	-940	-0-	920	3			Y	-0-
11		1320 N	902	-0-	-418	-0-	902	3			Y	-0-
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	980	3	1	9	Y	1
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-
*02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	186	1	1879	2	N	-0-	20
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	163	1	1579	2	N	-0-	20
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	189	1	1872	2	N	-0-	20
12	2139 N	1285	-0-	-854	-0-	1284	3	1	9	N	1	21
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	39	1	1715	3	N	3	21
						3	9					
02	2001 N	1811	-0-	-190	-0-	38	1	1685	3	N	80	101
						88	9					
-----												
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393												
09	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-	-0-
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
-----												
UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064												
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	195	1	1968	2	N	-0-	-0-
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	1
						4	9					
02	2349 N	2208	-0-	-141	-0-	49	1	2158	3	N	1	1
						1	9					1
-----												
WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881												
09	3090 X	2049	-0-	-1041	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-	-0-
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
-----												
HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514												
09	3210 X	2308	-0-	-902	-0-	23	1	2285	2	Y	-0-	-0-
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
-----												
UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430												
09	4530 X	4307	-0-	-223	-0-	385	1	3910	2	N	11	99
						12	9					
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	1
						4	9					
02	DLQ G-10	3364	-0-	3364	3364	75	1	3287	3	N	2	1
						2	9					1

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348														
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
-----														
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	155	1	1586	2	N	-0-	2	7	27
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
-----														
UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988														
09	2100 N	1734	-0-	-366	-0-	155	1	1579	2	N	-0-	6	7	20
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	1			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
-----														
ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288														
09	5280 X	5183	-0-	-97	-0-	51	1	5132	2	Y	-0-			-0-
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			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
-----														
CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381														
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	2	Y	-0-			18
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	1			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
-----														
UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440														
09	4650 X	4550	-0-	-100	-0-	408	1	4141	2	N	1			79
						1	9							
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							
-----														
MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526														
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	192	1	1955	2	N	-0-	-0-
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

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

09		3090 X	2961	-0-	-129	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-	-0-
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

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

09		3210 X	2132	-0-	-1078	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-	73
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

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

09		2100 X	1623	-0-	-477	-0-	16	1	1607	2	Y	-0-	-0-
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

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

09		4470 X	4371	-0-	-99	-0-	4371	1			Y	-0-	1
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

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

09		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-	-0-
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

-----													
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
-----													
09		4020 X	3742	-0-	-278	-0-			37	1	3705	2	20
10		4061 X	3874	-0-	-187	-0-			3874	3			20
11		3930 X	3578	-0-	-352	-0-			3578	3			20
12		4061 X	3519	-0-	-542	-0-			3518	3	1	9	21
01		3906 X	3263	-0-	-643	-0-			3263	3			21
*02		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-			3144	3			21
-----													
WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892													
09		3930 X	3853	-0-	-77	-0-			38	1	3815	2	-0-
10		3999 X	3478	-0-	-521	-0-			3478	3			-0-
11		4020 X	3145	-0-	-875	-0-			3145	3			-0-
12		4154 X	3026	-0-	-1128	-0-			3025	3	1	9	1
01		3584 X	3406	-0-	-178	-0-			3406	3			1
*02		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-			3220	3			1
-----													
UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402													
09		5160 X	4482	-0-	-678	-0-			402	1	4080	2	50
10		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-			523	1	5031	2	50
11		5160 X	5127	-0-	-33	-0-			472	1	4655	2	50
12		5301 X	4803	-0-	-498	-0-			4797	3	6	9	55
01		5580 X	5090	-0-	-490	-0-			112	1	4972	3	1
									6	9			
02	DLQ	G-10	4749	-0-	4749	4749			106	1	4640	3	1
									3	9			
-----													
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540													
09		2280 N	2217	-0-	-63	-0-			22	1	2195	2	-0-
10		2480 N	2414	-0-	-66	-0-			2414	3			-0-
11		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-			2166	3			-0-
12		2294 N	2078	-0-	-216	-0-			2077	3	1	9	1
01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-			2292	3			1
*02		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-			2321	3			1
-----													
UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440													
09		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-			295	1	2994	2	15
10		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-			320	1	3078	2	15
11		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-			301	1	2964	2	15
12		3410 X	3014	-0-	-396	-0-			3011	3	3	9	18
01		3410 X	3202	-0-	-208	-0-			70	1	3128	3	1
									4	9			
02	DLQ	G-10	2974	-0-	2974	2974			66	1	2906	3	1
									2	9			
-----													
WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817													
09		3960 X	3807	-0-	-153	-0-			38	1	3769	2	-0-
10		4030 X	3323	-0-	-707	-0-			3323	3			-0-
11		4200 X	3086	-0-	-1114	-0-			3086	3			-0-
12		4340 X	2639	-0-	-1701	-0-			2638	3	1	9	1
01		3756 X	3327	-0-	-429	-0-			3327	3			1
*02		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-			3381	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		2760 X	2271	-0-	-489	-0-			22	1	2249	2	Y	-0-	55
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
-----															
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892															
09		5460 X	4068	-0-	-1392	-0-			40	1	4028	2	N	-0-	-0-
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
-----															
MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512															
09		4020 X	3807	-0-	-213	-0-			341	1	3466	2	N	-0-	-0-
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	1
*02		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-			71	1	3119	3	N	2	1
									2	9					
-----															
MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528															
09		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-			278	1	2813	2	N	-0-	-0-
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	1
*02		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-			56	1	2455	3	N	1	1
									1	9					
-----															
MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575															
09		150 N	143	-0-	-7	-0-			1	1	142	2	Y	-0-	-0-
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
-----															
HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695															
09		2760 N	1915	-0-	-845	-0-			19	1	1896	2	Y	-0-	-0-
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

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 LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2880 X	2122	-0-	-758	-0-	21	1	2101	2	Y	-0-		-0-
10		2635 X	2304	-0-	-331	-0-	2304	3			Y	-0-		-0-
11		2580 X	2256	-0-	-324	-0-	2256	3			Y	-0-		-0-
12		2666 X	2383	-0-	-283	-0-	2382	3		1	9	Y	1	1
01		2666 X	2558	-0-	-108	-0-	2558	3			Y	-0-		1
*02		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-		1
-----														
WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843														
09		4980 X	4822	-0-	-158	-0-	48	1	4774	2	Y	-0-		-0-
10		5146 X	4249	-0-	-897	-0-	4249	3			Y	-0-		-0-
11		5790 X	4231	-0-	-1559	-0-	4231	3			Y	-0-		-0-
12		5983 X	3785	-0-	-2198	-0-	3784	3		1	9	Y	1	1
01		5444 X	3702	-0-	-1742	-0-	3702	3			Y	-0-		1
*02		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			Y	-0-		1
-----														
ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680														
09		6570 X	3258	-0-	-3312	-0-	32	1	3226	3	Y	-0-		-0-
10		3751 X	3064	-0-	-687	-0-	3064	3			Y	-0-		-0-
11		3660 X	3403	-0-	-257	-0-	3403	3			Y	-0-		-0-
12		3782 X	2810	-0-	-972	-0-	2809	3		1	9	Y	1	1
01		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	-0-		1
*02		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			Y	-0-		1
-----														
ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748														
09		3750 X	3268	-0-	-482	-0-	32	1	3236	3	Y	-0-		-0-
10		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-		-0-
11		3720 X	3276	-0-	-444	-0-	3276	3			Y	-0-		-0-
12		3844 X	3357	-0-	-487	-0-	3356	3		1	9	Y	1	1
01		3787 X	3676	-0-	-111	-0-	3676	3			Y	-0-		1
*02		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	-0-		1
-----														
MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476														
09		960 N	838	-0-	-122	-0-	75	1	763	2	N	-0-		-0-
10		1240 N	894	-0-	-346	-0-	84	1	810	2	N	-0-		-0-
11		990 N	983	-0-	-7	-0-	90	1	893	2	N	-0-		-0-
12		868 N	625	-0-	-243	-0-	624	3		1	9	N	1	1
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	20	1	896	3	N	1	1	1
							1	9						
02		957 N	843	-0-	-114	-0-	19	1	824	3	N	-0-		1
-----														
MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570														
09		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	487	1	4943	2	N	-0-	8	7
10		5518 X	5396	-0-	-122	-0-	507	1	4889	2	N	-0-		-0-
11		5430 X	5145	-0-	-285	-0-	472	1	4673	2	N	-0-		-0-
12		5611 X	4414	-0-	-1197	-0-	4408	3		6	9	N	5	5
01		5611 X	4652	-0-	-959	-0-	102	1	4546	3	N	4	8	1
							4	9						1
*02		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	87	1	3839	3	N	2	2	1
							2	9						1



-----															
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	30	1	3034	2	Y	-0-			-0-
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	1			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
-----															
MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144															
09		690 N	271	-0-	-419	-0-	24	1	247	2	N	-0-	4	7	-0-
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
-----															
UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544															
09		7800 X	3805	-0-	-3995	-0-	341	1	3464	2	N	-0-	37	7	-0-
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							
-----															
UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068															
09		3960 X	3621	-0-	-339	-0-	324	1	3297	2	N	-0-			93
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							
-----															
MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584															
09		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	273	1	2774	2	N	-0-	21	7	-0-
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							

-----												
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		3720 X	3178	-0-	-542	-0-	284 1	2894 2	N	-0-	27 7	73
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					
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610												
-----												
09		6840 X	6798	-0-	-42	-0-	608 1	6190 2	N	-0-	51 7	-0-
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					
-----												
WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522												
-----												
09		2640 X	1590	-0-	-1050	-0-	143 1	1447 2	N	-0-		-0-
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					
-----												
UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644												
-----												
09		4320 X	3926	-0-	-394	-0-	353 1	3573 2	N	-0-		-0-
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
-----												
WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132												
-----												
09		5310 X	4086	-0-	-1224	-0-	367 1	3719 2	N	-0-		-0-
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					

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		2940 X	2479	-0-	-461	-0-		222 1	2257 2	N	-0-		-0-
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					
-----													
HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284													
09		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-		39 1	3937 3	N	-0-	1 5	20
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
-----													
UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520													
09		3090 X	2885	-0-	-205	-0-		258 1	2626 2	N	1		17
								1 9					
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					
-----													
UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41 7	-0-
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-
-----													
CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588													
09		10530 X	7889	-0-	-2641	-0-		78 1	7811 2	Y	-0-		-0-
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
-----													
WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930													
09		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-		26 1	2613 2	Y	-0-		64
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010																
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
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	120	1	1224	2	N	-0-	2	7		60	
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	
02	1131 N	1104	-0-	-27	-0-	2	9	1079	3	N	-0-				1	
02	1131 N	1104	-0-	-27	-0-	25	1	1079	3	N	-0-				1	

  

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399															
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-

  

LINN OPERATING, INC. 501545															
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369															
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	17	1	242	2	N	-0-				-0-
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-

  

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634															
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-				-0-
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-

  

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440															
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	2	N	-0-				-0-
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-

  

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748															
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	151	1	3204	2	N	-0-				-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1890 N	1665	-0-	-225	-0-	75 1	1590 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294				
09	2670 X	1810	-0-	-860	-0-	120 1	1690 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764				
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	54 1	765 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132				
09	3180 X	1970	-0-	-1210	-0-	131 1	1839 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059				
09	3360 X	3214	-0-	-146	-0-	213 1	3001 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168				
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	191 1	2697 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230				
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	194 1	2738 2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	211 1	2978 2	N	-0-	-0-
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-
-----											
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663			
09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	157 1	3334 2	N	-0-	-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	142 1	3186 2	N	-0-	-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	143 1	3204 2	N	-0-	-0-
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	177 1	3965 2	N	-0-	-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	158 1	3585 2	N	-0-	-0-
*02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	152 1	3154 2	N	-0-	-0-
-----											
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152			
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	187 1	2630 2	N	-0-	-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	190 1	2695 2	N	-0-	-0-
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	186 1	2579 2	N	-0-	-0-
12	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	200 1	2600 2	N	-0-	-0-
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	215 1	2891 2	N	-0-	-0-
*02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	209 1	2542 2	N	-0-	-0-
-----											
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351			
09	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	158 1	2228 2	N	-0-	-0-
10	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	159 1	2255 2	N	-0-	-0-
11	2550	N	2346	-0-	-204	-0-	158 1	2188 2	N	-0-	-0-
12	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	170 1	2201 2	N	-0-	-0-
01	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	165 1	2217 2	N	-0-	-0-
02	2262	N	2184	-0-	-78	-0-	166 1	2018 2	N	-0-	-0-
-----											
MONCRIEF, C. B. JACKSON		574775		WELL #: 1		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236	
09	4050	X	3348	-0-	-702	-0-	476 1	2872 2	N	-0-	76
10	4185	X	3222	-0-	-963	-0-	462 1	2760 2	N	-0-	76
11	3870	X	2616	-0-	-1254	-0-	465 1	2151 2	N	-0-	76
12	3472	X	1783	-0-	-1689	-0-	490 1	1293 2	N	-0-	76
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	543 1	3490 2	N	17	93
*02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	19 9	3440 2	N	18	111
							466 1				
							20 9				
-----											
BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298			
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	141 1	852 2	N	-0-	80
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	146 1	874 2	N	-0-	80
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	145 1	670 2	N	-0-	80
12	1023	N	545	-0-	-478	-0-	150 1	395 2	N	-0-	80
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	139 1	890 2	N	-0-	80
*02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	116 1	856 2	N	-0-	80

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
MONCRIEF, W. A., JR.				575000								
WADLE, LEONARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	063997	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	9494 - 9612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2015 - PLUGGED 12/30/15												

FORTSON		WELL #:		1	RRCID ->	070756	COMPL. DATE	08/30/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11079 - 11154	
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	139	1	838	2	N	-0-	43
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

OMEGA ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	12404	PERF.	11504 - 11518
MANAHAN, LORENA C.				622657								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT			-0-
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-

RESERVE MANAGEMENT, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	191367	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	12166	PERF.	11550 - 12063	
HARRIS HEIRS				703350									
09	2820	X	691	-0-	-2129	-0-	691	2			N	-0-	151
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	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3041	2	6	9	N	5	169

PATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	220252	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10022 - 10446	
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	2			N	-0-	-0-
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	740	-0-	-72	-0-	740	2			N	-0-	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	095666	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10937 - 11834	
RICHARDSON, MARIE				742143									
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
WHITE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	159106	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11160 - 11350		
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		
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			104		
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		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
BOYD -B-				WELL #:	2	RRCID ->	072368	COMPL. DATE	05/31/1977	TOTAL DEPTH	12198	PERF.11968 - 12024		
09	1710 N	483	-0-	-1227	-0-	15	1	9	467	2	Y	1	10	
10	1860 N	697	-0-	-1163	-0-	23	1	9	671	2	Y	3	13	
11	870 N	405	-0-	-465	-0-	12	1	9	391	2	Y	2	15	
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	60	1	9	1925	2	Y	36	24 1 19 8	8
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	54	1	9	1818	2	Y	2	1 8	9
*02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	60	1	9	1817	2	Y	9		18
MCMICHAEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	082023	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12606	PERF.11350 - 11370		
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-			-0-		
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-		
RAWLS				WELL #:	1	RRCID ->	082303	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11450 - 12356		
09	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	14939	2	9	90	9	Y	82	164 1	102
10	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	13998	2	9	95	9	Y	86		188
11	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	13555	2	9	106	9	Y	96	98 1	186
12	14074 X	12362	-0-	-1712	-0-	12270	2	9	92	9	Y	84	53 1	217
01	14074 X	12323	-0-	-1751	-0-	12207	2	9	116	9	Y	105	158 1	164
*02	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9802	2	9	84	9	Y	76		240
WILLIAMS, LORENE D.				WELL #:	1	RRCID ->	084484	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11362 - 11382		
09	13440 X	7576	-0-	-5864	-0-	7525	2	9	51	9	Y	46	87 1	45
10	13888 X	9113	-0-	-4775	-0-	9057	2	9	56	9	Y	51		96
11	11070 X	9710	-0-	-1360	-0-	9626	2	9	84	9	Y	76	77 1	95
12	10850 X	6533	-0-	-4317	-0-	6486	2	9	47	9	Y	43	27 1	111
01	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111
*02	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12543	2	9	108	9	Y	98		209
IVY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	093563	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11904 - 11999		
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2	Y	-0-			-0-		2
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2	Y	-0-			-0-		2
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	Y	-0-			-0-		2
12	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2	Y	-0-			-0-		2
01	3317 X	2374	-0-	-943	-0-	2374	2	Y	-0-			-0-		2
*02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2	Y	-0-			-0-		2



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1200 N	1018	-0-	-182	-0-	1010 2	8 9	Y	7	13 1		11
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	4 8	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
-----												
YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350				
09	780 X	598	-0-	-182	-0-	16 1	579 2	Y	3	3 8		1
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-	34 1	1070 2	Y	5	2 1	4 8	1
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	18 1	540 2	Y	-0-			1
-----												
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
-----												
HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230				
09	2310 X	1893	-0-	-417	-0-	60 1	1833 2	N	-0-			64
10	2387 X	2151	-0-	-236	-0-	74 1	2058 2	N	17			81
11	2040 N	1276	-0-	-764	-0-	38 1	1238 2	N	-0-			81
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	55 1	2100 2	N	-0-			81
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	39 1	2336 2	N	22			103
*02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	67 1	2050 2	N	45			148
-----												
BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124				
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	277 2		Y	-0-			9
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
-----												
AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904				
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		N	-0-			9
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

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LIVINGSTON			WELL #:		1	RRCID ->	145533	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10288 - 10466	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----													
09		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-		84
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
-----													
DRIVER			WELL #:		1	RRCID ->	145789	COMPL. DATE	01/10/1993	TOTAL DEPTH	12476	PERF.11076 - 11156	
-----													
09		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	121	1	4275 2	N	3	1 8	70
							3	9					
10		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	132	1	4596 2	N	6	1 8	75
							7	9					
11		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	122	1	4227 2	N	4		79
							4	9					
12		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	134	1	4415 2	N	14	6 8	87
							15	9					
01		4526 X	4061	-0-	-465	-0-	118	1	3942 2	N	1	1 8	87
							1	9					
02		4437 X	3521	-0-	-916	-0-	107	1	3399 2	N	14		101
							15	9					
-----													
LEDBETTER GAS UNIT #2			WELL #:		1	RRCID ->	145791	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	12675	PERF.11249 - 11392	
-----													
09		210 N	100	-0-	-110	-0-	3	1	97 2	Y	-0-		8
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
-----													
LEDBETTER GAS UNIT #2			WELL #:		2	RRCID ->	145985	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11416 - 11750	
-----													
09		1440 N	1218	-0-	-222	-0-	41	1	1176 2	Y	1	1 8	58
							1	9					
10		1333 N	1017	-0-	-316	-0-	33	1	983 2	Y	1	1 8	58
							1	9					
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
							1	9					
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
-----													
WILLIAMS, LORENE D. GU 1			WELL #:		2	RRCID ->	160301	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11344 - 11395	
-----													
09		1710 X	1313	-0-	-397	-0-	1313	2		N	-0-		-0-
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	266	3366	2		N	-0-		-0-
*02		2900 N	2976	-0-	76	342	2976	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12007 - 12328		
M O	ALLOW 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
09	3150 X	2719	-0-	-431	-0-	75	1	2643	2	Y	1			6
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

  

YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11070 - 12344	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

  

BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207		PERF.10370 - 11104				
09	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	33	1	1047	2	Y	2	1	8	8
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	96	1	2837	2	Y	13	2	8	19
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	61	1	2007	2	Y	9			28
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	38	1	1216	2	Y	11	34	1	5
01	992 N	678	-0-	-314	-0-	20	1	657	2	Y	1			6
02	2001 N	1258	-0-	-743	-0-	40	1	1211	2	Y	6			12

  

YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11970 - 12310				
09	3150 X	3148	-0-	-2	-0-	87	1	3060	2	Y	1			5
10	2852 X	2491	-0-	-361	-0-	72	1	2419	2	Y	-0-			5
11	3510 X	2174	-0-	-1336	-0-	65	1	2108	2	Y	1			6
12	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	165	1	5300	2	Y	5			11
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	136	1	4299	2	Y	5	11	1	5
*02	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	70	1	2124	2	Y	2			7

  

YORK, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 12421		PERF.12150 - 12160	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BOYD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001			TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059			
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
09	4020 X	3345	-0-	-675	-0-	102 1	3237 2	Y	5	2 8		30
10	4774 X	3309	-0-	-1465	-0-	107 1	3185 2	Y	15	1 8		44
11	4620 X	4597	-0-	-23	-0-	134 1	4441 2	Y	20	1 8		63
12	4774 X	3127	-0-	-1647	-0-	94 1	3002 2	Y	28	75 1		16
01	4681 X	3077	-0-	-1604	-0-	89 1	2984 2	Y	4	3 8		17
*02	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	108 1	3296 2	Y	15			32
-----												
YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316			
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	120 1	4228 2	Y	2			9
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
-----												
BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024			
09	990 N	656	-0-	-334	-0-	20 1	635 2	Y	1			8
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
-----												
BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064			
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	48 1	1520 2	Y	3	1 8		6
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
YORK, B. P.		WELL #:		6	RRCID ->	197619	COMPL. DATE	07/06/2003	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11990	- 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
09	3390 X	3229	-0-	-161	-0-	89	1	3139	2	Y	1		7
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
-----													
IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199260	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.11656	- 12536	
09	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	109	1	3542	2	Y	-0-		25
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
-----													
YORK, B. P.		WELL #:		9	RRCID ->	211287	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11970	- 12320	
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	110	1	3859	2	Y	2		8
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	1
02	3828 X	2436	-0-	-1392	-0-	77	1	2357	2	Y	2		3
-----													
GOOLSBY, H. C.		WELL #:		2	RRCID ->	216994	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12281	PERF.11640	- 11990	
09	1980 X	1323	-0-	-657	-0-	37	1	1285	2	Y	1		7
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	1
02	1276 X	1249	-0-	-27	-0-	40	1	1208	2	Y	1		2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
09	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	150 1	2	Y	2	13
10	5487 X	4455	-0-	-1032	-0-	128 1	2	Y	-0-	13
11	5310 X	4636	-0-	-674	-0-	139 1	2	Y	3	16
12	5487 X	4743	-0-	-744	-0-	143 1	2	Y	5	21
01	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	173 1	2	Y	5 21 1	5
02	5249 X	4973	-0-	-276	-0-	158 1	2	Y	4	9
-----										
YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280		
09	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	211 1	2	Y	3	17
10	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	193 1	2	Y	1	18
11	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	202 1	2	Y	5	23
12	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	207 1	2	Y	7	30
01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	201 1	2	Y	6 30 1	6
02	6670 X	5570	-0-	-1100	-0-	177 1	2	Y	4	10
-----										
YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310		
09	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	224 1	2	Y	2	28
10	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	211 1	2	Y	-0-	28
11	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	203 1	2	Y	5	33
12	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	222 1	2	Y	6	39
01	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	235 1	2	Y	8 24 1	23
*02	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	235 1	2	Y	5	28
-----										
TEAGUE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 231226		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		
09	5130 X	4858	-0-	-272	-0-	4841 2	17 9	Y	15	71
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11384 - 12554		
M	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
09	4980 X	3731	-0-	-1249	-0-	3731 2		Y	-0-			30
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
-----												
BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494		PERF.10674 - 11034		
09	1500 N	200	-0-	-1300	-0-	200 2		Y	-0-			37
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
-----												
BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930		PERF.10618 - 11752		
09	390 N	199	-0-	-191	-0-	199 2		Y	-0-			80
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	178 2	4 9	Y	4	1 8		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
-----												
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721		PERF.11454 - 12491		
09	1590 N	1162	-0-	-428	-0-	35 1	1127 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11373 - 12433		
09	6780 X	4751	-0-	-2029	-0-	142 1	4609 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734		PERF.11426 - 12534		
09	5310 X	4888	-0-	-422	-0-	146 1	4742 2	Y	-0-			-0-
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-

-----  
 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	191	1	6710	2	Y	3				17
						3	9								
10	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	175	1	5934	2	Y	1				18
						1	9								
11	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	173	1	5617	2	Y	4				22
						4	9								
12	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	172	1	5509	2	Y	6				28
						7	9								
01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	179	1	5648	2	Y	6	28	1		6
						7	9								
02	6119 X	4850	-0-	-1269	-0-	154	1	4692	2	Y	4				10
						4	9								

-----  
 RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394  
 -----

09	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	10845	2	88	9	Y	80	151	1		28
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	94	1		89
12	10974 X	9252	-0-	-1722	-0-	9174	2	78	9	Y	71	44	1		116
01	10974 X	7595	-0-	-3379	-0-	7525	2	70	9	Y	64	101	1		79
*02	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8404	2	73	9	Y	66				145

-----  
 RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430  
 -----

09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3533	2	54	9	Y	49	86	1		-0-
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

-----  
 WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342  
 -----

09	12720 X	11234	-0-	-1486	-0-	337	1	10897	2	N	-0-				-0-
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-

-----  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330  
 -----

09	3000 X	2675	-0-	-325	-0-	2674	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-

-----  
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432  
 -----

09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-				-0-
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-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883		PERF.12262 - 12370	
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
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092		PERF.12180 - 12340	
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-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11574 - 12365	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			25
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
-----											
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219		PERF.11985 - 12008	
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990 - 12134	
09	2040 N	1962	-0-	-78	-0-	1962 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11416 - 12391	
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4230 2	N	1	1	8	-0-
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-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11634 - 12560	
09	840 N	753	-0-	-87	-0-	752 2	N	1	1	8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395		PERF. N/A		
M	O	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
09	2490	X	1829	-0-	-661	-0-	1829 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221		PERF.10960 - 11067		
09	1830	N	1376	-0-	-454	-0-	1375 2	1 9 N	1	1 8		-0-
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-
-----												
REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11994 - 12024		
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10967 - 12098		
09	4410	X	4245	-0-	-165	-0-	4244 2	1 9 N	1	1 8		14
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			22
02	4118	X	4062	-0-	-56	-0-	4030 2	32 9 N	29			51
-----												
TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10500 - 11018		
09	5640	X	4990	-0-	-650	-0-	4990 2	N	-0-			92
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			112
12	5704	X	2905	-0-	-2799	-0-	2883 2	22 9 N	20			132
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			133
-----												
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12213 - 12255		
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11038 - 12158		
09	7800	X	7414	-0-	-386	-0-	7411 2	3 9 N	3	3 8		-0-
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-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077												
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
-----												
09		3000 N	3107	-0-	107	107	3107 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138												
09		1440 N	640	-0-	-800	-0-	639 2	1 9		N	1	-0-
10		1488 N	808	-0-	-680	-0-	808 2			N	1 8	-0-
11		1440 N	684	-0-	-756	-0-	684 2			N		-0-
12		651 N	533	-0-	-118	-0-	533 2			N		-0-
01		806 N	778	-0-	-28	-0-	778 2			N		-0-
02		667 N	638	-0-	-29	-0-	638 2			N		-0-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117												
09		8760 X	4476	-0-	-4284	-0-	4476 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132												
09		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
SEENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393												
09		3570 X	3466	-0-	-104	-0-	3464 2	2 9		N	2	-0-
10		3689 X	3368	-0-	-321	-0-	3368 2			N	2 8	-0-
11		3570 X	2595	-0-	-975	-0-	2595 2			N		-0-
12		3689 X	2297	-0-	-1392	-0-	2297 2			N		-0-
01		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2			N		-0-
*02		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2			N		-0-
-----												
BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153												
09		4140 X	4110	-0-	-30	-0-	4110 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288												
09		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2			N	-0-	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12298 - 12316	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3780 X	3678	-0-	-102	-0-	3678	2	N	-0-		80
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
-----											
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461		PERF.11256 - 12194	
09	4050 X	1079	-0-	-2971	-0-	1078	2	1 9 N	1	1 8	-0-
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-
-----											
HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11036 - 12473	
09	2430 X	1379	-0-	-1051	-0-	1378	2	1 9 N	1	1 8	52
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
-----											
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12010 - 12111	
09	4680 X	4327	-0-	-353	-0-	4327	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11400 - 12283	
09	2610 N	2562	-0-	-48	-0-	2562	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11990 - 12122	
09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12209	
09	3300 X	2923	-0-	-377	-0-	2922	2	1 9 N	1	1 8	-0-
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-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081026	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12425	PERF.11131 - 12228		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		5550 X	4667	-0-	-883	-0-	4666 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----													
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081617	COMPL. DATE	03/18/1979	TOTAL DEPTH	12374	PERF.12114 - 12209		
09		540 N	463	-0-	-77	-0-	461 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
-----													
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	081679	COMPL. DATE	01/09/1979	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11296 - 11444		
09		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	224 1	7480 2	N	19	1 8		188
							21 9						
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
							10 9						
01		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	200 1	6652 2	N	70	185 1		82
							77 9						
02		5684 X	5458	-0-	-226	-0-	159 1	5299 2	N	-0-			82
-----													
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	082000	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11044 - 11228		
09		3300 X	2714	-0-	-586	-0-	2714 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082194	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	12297	PERF.11069 - 11261		
09		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3276 2	1 9	N	1	1 8		82
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
-----													
TURNER, C.E.		WELL #:		2	RRCID ->	083712	COMPL. DATE	07/26/1979	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11280 - 11293		
09		990 N	909	-0-	-81	-0-	909 2		N	-0-			137
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12026 - 12134	
M	O	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	
09		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11395 - 11305	
09		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	115 1	3825 2	N	-0-	198
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
							17 9				
*02		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	90 1	3002 2	N	40	253
							44 9				
-----											
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11157 - 12226	
09		2250 N	2144	-0-	-106	-0-	2143 2	1 9	N	1	1 8
10		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-	-0-
11		2070 N	1974	-0-	-96	-0-	1974 2		N	-0-	-0-
12		2201 N	1983	-0-	-218	-0-	1983 2		N	-0-	-0-
01		2294 N	1925	-0-	-369	-0-	1925 2		N	-0-	-0-
*02		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-	-0-
-----											
ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12074 - 12093	
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-
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327		PERF.12152 - 12288	
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-	-0-
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-	-0-
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-	-0-
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-	-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	-0-
*02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-	-0-
-----											
WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11118 - 12297	
09		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4711 2	2 9	N	2	2 8
10		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2		N	-0-	-0-
11		3180 X	2340	-0-	-840	-0-	2340 2		N	-0-	-0-
12		3286 X	1694	-0-	-1592	-0-	1694 2		N	-0-	-0-
01		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 2		N	-0-	-0-
*02		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895		
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
09	1410 N	382	-0-	-1028	-0-	382 2	N	-0-		185
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		185
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	626 2	185
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	663 2	185
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	613 2	185
02	609 N	491	-0-	-118	-0-	1 1	N	-0-	490 2	185
-----										
SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180		
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-
-----										
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426		
09	4080 X	2852	-0-	-1228	-0-	2851 2	N	1	1 8	15
10	4216 X	2704	-0-	-1512	-0-	2704 2	N	-0-		15
11	3780 X	1160	-0-	-2620	-0-	1160 2	N	-0-		15
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2	N	-0-		15
01	3193 X	3140	-0-	-53	-0-	3140 2	N	-0-		15
*02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	N	-0-		15
-----										
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254		
09	4230 X	4039	-0-	-191	-0-	4039 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908		
09	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	11223 2	N	4	4 8	-0-
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-
-----										
IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197		
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		52
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
-----										
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294		
09	2250 N	2214	-0-	-36	-0-	2192 3	N	20		72
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

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	099218	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11434 -	11521		
M	O	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
-----														
09	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2681	2	N	-0-		85
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2594	2	N	-0-		85
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2166	2	N	-0-		85
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1855	2	N	-0-		85
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	-0-		85
*02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1711	2	N	-0-		85
-----														
KING, ZENO UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	099220	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12223 -	12310		
09	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-		-0-
10	2077 N	1860	-0-	-217	-0-	-0-	1860	2			N	-0-		-0-
11	2190 N	1661	-0-	-529	-0-	-0-	1661	2			N	-0-		-0-
12	2418 N	1957	-0-	-461	-0-	-0-	1957	2			N	-0-		-0-
01	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	-0-	1680	2			N	-0-		-0-
*02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-		-0-
-----														
WHITE, H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	099478	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	13991	PERF.12534 -	12885		
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-		-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-		-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-		-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-		-0-
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-		-0-
-----														
LEVELS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	100688	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12072 -	12223		
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		-0-
-----														
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	101744	COMPL. DATE	07/08/1982	TOTAL DEPTH	12405	PERF.12271 -	12280		
09	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	-0-	3069	2	37	9	N	34	182 1	114
10	3038 X	2982	-0-	-56	-0-	-0-	2982	2			N	-0-		114
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-		114
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-		114
01	3100 X	3010	-0-	-90	-0-	-0-	3010	2			N	-0-		114
*02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-		114
-----														
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	103298	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11288 -	11384		
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1395	2	N	28		173
							31	9						
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1312	2	N	-0-		173
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1175	2	N	-0-		173
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1127	2	N	47		220
							52	9						
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1059	2	N	37		257
							41	9						
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	909	2	N	-0-		257



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-		185
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	N	18		203

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165			
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	N	-0-		-0-
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-

BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113			
09	4080 X	3927	-0-	-153	-0-	3925	2	N	2	2 8	-0-
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-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246			
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4566	2	N	3	3 8	-0-
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-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438			
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-		-0-
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-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179			
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3569	2	N	1	1 8	-0-
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-

JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495			
09	12330 X	9914	-0-	-2416	-0-	9914	2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2	N	-0-		-0-			
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-			
-----															
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368							
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	120	1	3993	2	N	-0-	77		
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		
-----															
BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949							
09	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	2		Y	-0-	-0-			
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-			
-----															
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232							
09	3300	X	2944	-0-	-356	-0-	2944	2		N	-0-	-0-			
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-			
-----															
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695							
09	4470	X	4058	-0-	-412	-0-	4056	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	4619	X	4115	-0-	-504	-0-	4115	2		N	-0-	-0-	-0-		
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		N	-0-	-0-	-0-		
12	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	4029	2		N	-0-	-0-	-0-		
01	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	4157	2		N	-0-	-0-	-0-		
02	4292	X	4034	-0-	-258	-0-	4034	2		N	-0-	-0-	-0-		
-----															
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518							
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-	-0-			
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-			
-----															
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346							
09	1590	N	1422	-0-	-168	-0-	1422	2		N	-0-	167			
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			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491		PERF.12046 - 12141		
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
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-		94
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
-----												
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11188 - 11627		
09	3450 X	3238	-0-	-212	-0-	3234	2	4 9	N	4	4 8	102
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
-----												
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12106 - 12131		
09	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2		N	-0-		170
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
-----												
WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11740 - 12367		
09	1890 N	1620	-0-	-270	-0-	1620	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11898 - 11908		
09	2130 N	2109	-0-	-21	-0-	2109	2		N	-0-		115
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
-----												
PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271		PERF.10949 - 12167		
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-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.11566 - 11997		
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

-----												
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 #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020												
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
-----												
09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281												
09		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1 9	N	1	-0-
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	1 8	-0-
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N		-0-
12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N		-0-
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N		-0-
*02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N		-0-
-----												
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084												
09		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-	41
10		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-	41
11		1530 N	1367	-0-	-163	-0-	1367	2		N	-0-	41
12		1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1544	2		N	-0-	41
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-	41
*02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-	41
-----												
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356												
09		600 N	349	-0-	-251	-0-	349	2		N	-0-	-0-
10		620 N	305	-0-	-315	-0-	305	2		N	-0-	-0-
11		570 N	401	-0-	-169	-0-	401	2		N	-0-	-0-
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-	-0-
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-	-0-
*02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-	-0-
-----												
SEENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269												
09		990 N	645	-0-	-345	-0-	643	2	2 9	N	2	-0-
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-	-0-
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-	-0-
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-	-0-
01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-	-0-
02		957 N	916	-0-	-41	-0-	916	2		N	-0-	-0-
-----												
WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784												
09		2190 N	2082	-0-	-108	-0-	2082	2		N	-0-	133
10		2263 N	2219	-0-	-44	-0-	2219	2		N	-0-	133
11		2130 N	2049	-0-	-81	-0-	2049	2		N	-0-	133
12		2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2079	2		N	-0-	133
01		2232 N	2038	-0-	-194	-0-	2038	2		N	-0-	133
02		1972 N	1830	-0-	-142	-0-	1830	2		N	-0-	133
-----												
ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383												
09		3930 X	3850	-0-	-80	-0-	3849	2	1 9	N	1	-0-
10		4061 X	3911	-0-	-150	-0-	3911	2		N	-0-	-0-
11		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2		N	-0-	-0-
12		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-	-0-
01		4030 X	3978	-0-	-52	-0-	3978	2		N	-0-	-0-
02		3799 X	3594	-0-	-205	-0-	3594	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240								
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
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-
-----																
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																
ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213								
09	2530 N	2257	-0-	-273	-0-	2256	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-
-----																
HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294								
09	2100 N	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
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-
-----																
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170								
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-
-----																
ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066								
09	5970 X	5356	-0-	-614	-0-	5343	2	13	9	N	12	12	8			30
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
-----																
REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174						
09	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					58
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544								
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
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-
-----																
MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342								
09	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2777	2	7	9	N	6	6	8			14
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
-----																
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530								
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-
-----																
HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307								
09	3420 X	2479	-0-	-941	-0-	2479	2			N	-0-					47
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
-----																
HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133								
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
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	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
*02	2900 N	5340	-0-	2440	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
-----																
HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
-----																
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10540 - 12230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2				N	-0-			-0-
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-					N	-0-			-0-
-----														
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363		PERF.10310 - 10874				
09	4590 X	4392	-0-	-198	-0-	4389 2	3 9	N	3	3 8				190
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
-----														
COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10060 - 10630				
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-
-----														
HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614		PERF.10877 - 11446				
09	510 N	308	-0-	-202	-0-	308 2		N	-0-					-0-
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-
-----														
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11635 - 11746				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					113
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	-0-		7	120 1		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-					-0-
02	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				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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-
-----														
HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9114 - 9160				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					67
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
-----									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969	
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-
10	1457 N	1146	-0-	-311	-0-	1146	2	N	-0-
11	1410 N	1002	-0-	-408	-0-	1002	2	N	-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-
*02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-
-----									
FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291	
09	3660 X	3408	-0-	-252	-0-	3408	2	N	-0-
10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2	N	-0-
11	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2	N	-0-
12	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2	N	-0-
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2	N	-0-
*02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2	N	-0-
-----									
WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897	
09	1020 N	983	-0-	-37	-0-	983	2	N	-0-
10	1209 N	663	-0-	-546	-0-	663	2	N	-0-
11	1440 N	1297	-0-	-143	-0-	1297	2	N	-0-
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2247	2	2 9 N	73
01	651 N	438	-0-	-213	-0-	438	2	N	-0-
*02	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	N	-0-
-----									
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918	
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2	N	-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-
-----									
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490	
09	3390 X	77	-0-	-3313	-0-	77	2	N	-0-
10	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	3205	2	N	-0-
11	3390 X	3302	-0-	-88	-0-	3302	2	N	-0-
12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	N	-0-
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-
02	3190 X	3042	-0-	-148	-0-	3031	2	11 9 N	10
-----									
BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984	
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2582	2	1 9 N	41
10	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	2057	2	N	-0-
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-
12	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	N	-0-
01	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2	N	-0-
*02	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	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 #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11024 - 11156					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	2595	2	1	9	N	1	1	8	125
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

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676		PERF.10776 - 11419					
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10844 - 11304					
09	3450	X	3128	-0-	-322	-0-	3126	2	2	9	N	2	2	8	45
10	3565	X	3474	-0-	-91	-0-	3474	2			N	-0-			45
11	3450	X	3250	-0-	-200	-0-	3250	2			N	-0-			45
12	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	3115	2			N	-0-			45
01	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	3174	2			N	-0-			45
02	3248	X	2863	-0-	-385	-0-	2863	2			N	-0-			45

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202					
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	4402	X	3667	-0-	-735	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
11	4260	X	3815	-0-	-445	-0-	3815	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	4386	-0-	-16	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-			-0-
02	4118	X	3943	-0-	-175	-0-	3943	2			N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.12186 - 12321					
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-			126
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-			126
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-			126
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			126
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-			126
*02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			126

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.11150 - 12301					
09	4410	X	4168	-0-	-242	-0-	4167	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	4557	X	3324	-0-	-1233	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
11	4410	X	3274	-0-	-1136	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
12	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	4010	2			N	-0-			-0-
01	4309	X	3685	-0-	-624	-0-	3685	2			N	-0-			-0-
02	4031	X	3229	-0-	-802	-0-	3229	2			N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11570 - 11824					
09	6450	X	1007	-0-	-5443	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
10	6665	X	2885	-0-	-3780	-0-	2885	2			Y	-0-			-0-
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-			-0-
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			Y	-0-			-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-			-0-
02	4930	X	4621	-0-	-309	-0-	4621	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11558 - 11971		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2760 X	2716	-0-	-44	-0-	2716 2		Y	-0-			56
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		Y	-0-			56
11	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		Y	-0-			56
12	2852 X	2833	-0-	-19	-0-	2833 2		Y	-0-			56
01	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	2617 2		Y	-0-			56
02	2668 X	2355	-0-	-313	-0-	2355 2		Y	-0-			56
-----												
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10655 - 10906		
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			97
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-			97
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	-0-			97
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-			97
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-			97
*02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-			97
-----												
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10874 - 11222		
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	623 2	2 9	N	2	2 8		21
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
-----												
JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11744 - 12198		
09	2550 X	299	-0-	-2251	-0-	299 2		Y	-0-			-0-
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-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11360 - 11554		
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-			-0-
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-
-----												
JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10948 - 11279		
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481		PERF.10946 - 11346		
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			11
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10972 - 11394	
M	O	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	
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-	-0-	-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	446	-0-	-394	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	347	-0-	-583	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	267	-0-	-663	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	257	-0-	-178	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11734 - 11820	
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2423	2	2 9 N	2	2 8	78
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	N	-0-	-0-	78
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-	-0-	78
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-	-0-	78
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-	-0-	78
*02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-	-0-	78
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11633 - 12056	
09	3150 X	2298	-0-	-852	-0-	2297	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	3255 X	2068	-0-	-1187	-0-	2068	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4448 - 4706	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11690 - 12328	
09	4050 X	3429	-0-	-621	-0-	3428	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3906 X	3817	-0-	-89	-0-	3817	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4185 X	3462	-0-	-723	-0-	3462	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3915 X	3524	-0-	-391	-0-	3524	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11504 - 12650	
09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4490	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11650 - 12216	
09	3540 X	2388	-0-	-1152	-0-	2388	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3658 X	2536	-0-	-1122	-0-	2536	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3390 X	2940	-0-	-450	-0-	2940	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11230 - 11950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9960 X	7890	-0-	-2070	-0-	7890	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11632 - 11808		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11374 - 12524		
09	4770 X	2762	-0-	-2008	-0-	2761	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4929 X	3080	-0-	-1849	-0-	3080	2		N	-0-		-0-
11	4770 X	3130	-0-	-1640	-0-	3130	2		N	-0-		-0-
12	4929 X	3367	-0-	-1562	-0-	3367	2		N	-0-		-0-
01	4929 X	3519	-0-	-1410	-0-	3519	2		N	-0-		-0-
*02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11520 - 11998		
09	2490 N	2471	-0-	-19	-0-	2470	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-		-0-
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-		-0-
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-		-0-
01	2573 N	2298	-0-	-275	-0-	2298	2		N	-0-		-0-
02	2407 N	1817	-0-	-590	-0-	1817	2		N	-0-		-0-
-----												
PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11560 - 11570		
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-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769		PERF.10726 - 11710		
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	2		N	-0-		-0-
10	775 N	331	-0-	-444	-0-	331	2		N	-0-		-0-
11	720 N	413	-0-	-307	-0-	413	2		N	-0-		-0-
12	744 N	331	-0-	-413	-0-	331	2		N	-0-		-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
02	406 N	340	-0-	-66	-0-	340	2		N	-0-		-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11636 - 12208		
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4126	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-		-0-
11	3540 X	3102	-0-	-438	-0-	3102	2		N	-0-		-0-
12	3658 X	3553	-0-	-105	-0-	3553	2		N	-0-		-0-
01	3658 X	3306	-0-	-352	-0-	3306	2		N	-0-		-0-
*02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	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 #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11494 - 12624	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	* BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE		
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2790	2	1	9	N	-0-
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-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188	
09	6900 X	5442	-0-	-1458	-0-	5441	2	1	9	N	-0-
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-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424	
09	1440 N	446	-0-	-994	-0-	446	2			N	-0-
10	1085 N	833	-0-	-252	-0-	833	2			N	-0-
11	960 N	302	-0-	-658	-0-	302	2			N	-0-
12	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-
01	837 N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-
-----											
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208	
09	2730 N	2171	-0-	-559	-0-	2170	2	1	9	N	-0-
10	3038 N	2247	-0-	-791	-0-	2247	2			N	-0-
11	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-
12	3100 N	3284	-0-	184	-0-	3284	2			N	-0-
01	2407 N	2223	-0-	-184	-0-	2223	2			N	-0-
*02	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775		PERF.10992 - 12482	
09	1980 N	1736	-0-	-244	-0-	1735	2	1	9	N	-0-
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-
01	2108 N	1546	-0-	-562	-0-	1546	2			N	-0-
*02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11350 - 12104	
09	990 N	849	-0-	-141	-0-	849	2			N	-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-
01	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-
02	957 N	923	-0-	-34	-0-	923	2			N	-0-
-----											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198967		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 12655		PERF.10365 - 10720	
09	900 N	782	-0-	-118	-0-	778	2	4	9	N	-0-
10	1271 N	224	-0-	-1047	-0-	224	2			N	-0-
11	1560 N	259	-0-	-1301	-0-	259	2			N	-0-
12	806 N	138	-0-	-668	-0-	138	2			N	-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-
02	261 N	189	-0-	-72	-0-	189	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414			
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-		N	-0-	28	
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

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168					
09	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	3312	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124					
09	3000	N	3069	-0-	69	-0-	3068	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518					
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360					
09	4470	X	4243	-0-	-227	-0-	4242	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164					
09	1170	N	866	-0-	-304	-0-	865	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-		-0-
11	3000	N	3377	-0-	377	-0-	3377	2		N	-0-		-0-
12	3100	N	3106	-0-	6	-0-	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-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138												
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
-----												
09		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3585 2	39 9	N	35	35 8	-0-
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-
-----												
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165												
09		2460 X	1479	-0-	-981	-0-	1479 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184												
09		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2941 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380												
09		2749 N	2744	-0-	-5	-0-	2743 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993												
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430												
09		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222												
09		2400 X	2391	-0-	-9	-0-	2390 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11568 - 12150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	7200 X	6487	-0-	-713	-0-	6486 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11882 - 12368	
09	3600 X	1431	-0-	-2169	-0-	1431 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11115 - 11454	
09	5250 X	4778	-0-	-472	-0-	4775 2	3 9	N	3	3 8	90
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
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11586 - 12020	
09	3690 X	2934	-0-	-756	-0-	2933 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409	
09	3480 X	3466	-0-	-14	-0-	3466 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108	
09	2760 X	2332	-0-	-428	-0-	2330 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516	
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3280 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-



-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BONNER, J.		WELL #:		6	RRCID ->	203537	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11581 - 11922	
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
-----												
09		5490 X	5272	-0-	-218	-0-	5272 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	203877	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11816 - 12282
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WINFREE GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	204536	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11612 - 12046
09		4500 X	3467	-0-	-1033	-0-	3466 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	204826	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11608 - 12020
09		1380 N	1043	-0-	-337	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	205548	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12437	PERF.11116 - 12252
09		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4386 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	205554	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12773	PERF.11392 - 12632
09		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	205556	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11708 - 12486
09		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2		N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531		PERF.11225 - 12434	
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
09	4170 X	2700	-0-	-1470	-0-	2699	2	1	9	N	-0-
10	4712 X	2676	-0-	-2036	-0-	2676	2			N	-0-
11	4560 X	3655	-0-	-905	-0-	3655	2			N	-0-
12	4712 X	3693	-0-	-1019	-0-	3693	2			N	-0-
01	2821 X	2553	-0-	-268	-0-	2553	2			N	-0-
02	3538 X	1761	-0-	-1777	-0-	1761	2			N	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763		PERF.11404 - 12582	
09	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3990	2	2	9	N	-0-
10	3720 X	3447	-0-	-273	-0-	3447	2			N	-0-
11	3420 X	2771	-0-	-649	-0-	2771	2			N	-0-
12	3751 X	2810	-0-	-941	-0-	2810	2			N	-0-
01	3751 X	2923	-0-	-828	-0-	2923	2			N	-0-
02	3509 X	2865	-0-	-644	-0-	2865	2			N	-0-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759		PERF.11284 - 12436	
09	3450 X	2930	-0-	-520	-0-	2929	2	1	9	N	-0-
10	3534 X	2882	-0-	-652	-0-	2882	2			N	-0-
11	3330 X	2896	-0-	-434	-0-	2896	2			N	-0-
12	3286 X	2831	-0-	-455	-0-	2831	2			N	-0-
01	3131 X	2727	-0-	-404	-0-	2727	2			N	-0-
02	2842 X	2582	-0-	-260	-0-	2582	2			N	-0-
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11360 - 12480	
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	N	-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11340 - 12848	
09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4545	2	1	9	N	-0-
10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-
11	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-
01	4650 X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			N	-0-
02	4350 X	3626	-0-	-724	-0-	3626	2			N	-0-
-----											
BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11529 - 11898	
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-
11	1260 N	1017	-0-	-243	-0-	1017	2			Y	-0-
12	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			Y	-0-
01	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			Y	-0-
02	986 N	571	-0-	-415	-0-	571	2			Y	-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11778 - 11980	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12272 - 12423		
M	O	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
09	4890 X	4866	-0-	-24	-0-	4865	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11192 - 12378		
09	6060 X	5636	-0-	-424	-0-	5635	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486		PERF.10622 - 12234		
09	180 X	103	-0-	-77	-0-	103	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056		
09	3090 X	2536	-0-	-554	-0-	2536	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126		
09	2940 X	2401	-0-	-539	-0-	2400	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12373 - 12516		
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540		
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560		
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
09	7620 X	6647	-0-	-973	-0-	6647 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086		
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442		
09	1830 N	1372	-0-	-458	-0-	1372 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580		
09	3330 X	3134	-0-	-196	-0-	3133 2	1 9	N	1	1 8
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-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436		
09	2880 X	2792	-0-	-88	-0-	2790 2	2 9	N	2	2 8
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-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 211140		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688		
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033		
09	4500 X	3978	-0-	-522	-0-	3976 2	2 9	N	2	2 8
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960	PERF.11480 - 12658		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6600 X	5472	-0-	-1128	-0-	5471 2		1 9	N	1	1 8	33
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
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667	PERF.11330 - 12496		
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N	-0-		-0-
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-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705	PERF.11280 - 12464		
09	390 N	70	-0-	-320	-0-	70 2			N	-0-		-0-
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-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540	PERF.10638 - 12306		
09	2640 X	1810	-0-	-830	-0-	1809 2		1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
S. SENTER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330	PERF.10788 - 11274		
09	2070 N	1898	-0-	-172	-0-	1898 2			N	-0-		-0-
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-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780	PERF.11360 - 12610		
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4074 2		1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530	PERF.11214 - 12398		
09	4470 X	3939	-0-	-531	-0-	3938 2		1 9	N	1	1 8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10916 - 11964	
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
09	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5373	2	1	9	N	-0-
10	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-
11	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-
12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-
01	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-
*02	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11764 - 12162	
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	2	1	9	N	-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-
11	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			N	-0-
12	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-
*02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11794 - 12292	
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2287	2	1	9	N	-0-
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-
11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-
*02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756		PERF.11368 - 12656	
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-
10	4929 X	137	-0-	-4792	-0-	137	2			N	-0-
11	3630 X	153	-0-	-3477	-0-	153	2			N	-0-
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-
01	868 X	225	-0-	-643	-0-	225	2			N	-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11646 - 12076	
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-
12	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-
01	1178 N	906	-0-	-272	-0-	906	2			N	-0-
02	1102 N	773	-0-	-329	-0-	773	2			N	-0-
-----											
BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230		PERF.11703 - 11966	
09	2400 N	2384	-0-	-16	-0-	2384	2			Y	3
10	2449 N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2			Y	3
11	2400 N	2361	-0-	-39	-0-	2361	2			Y	3
12	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	2441	2			Y	3
01	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	2351	2			Y	3
02	2291 N	2229	-0-	-62	-0-	2229	2			Y	3
-----											
HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447		PERF.10124 - 12270	
09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2524	2	2	9	N	-0-
10	2604 N	2350	-0-	-254	-0-	2350	2			N	-0-
11	2730 N	2491	-0-	-239	-0-	2491	2			N	-0-
12	2604 N	2167	-0-	-437	-0-	2167	2			N	-0-
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-
02	2407 N	2362	-0-	-45	-0-	2362	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11276 - 12474	
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
09	10410 X	10365	-0-	-45	-0-	10365	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686		PERF.11308 - 12501	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10171 - 12139	
09	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2	N	-0-		-0-
10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2	N	-0-		-0-
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	N	-0-		-0-
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2	N	-0-		-0-
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-		-0-
02	2900 X	2467	-0-	-433	-0-	2467	2	N	-0-		-0-
-----											
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11099 - 12351	
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-		-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-		-0-
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-		-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2	N	-0-		-0-
*02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-		-0-
-----											
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694		PERF.11234 - 12434	
09	3600 X	3306	-0-	-294	-0-	3306	2	N	-0-		28
10	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2	N	-0-		28
11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2	N	-0-		28
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2	N	-0-		28
01	3720 X	3124	-0-	-596	-0-	3124	2	N	-0-		28
02	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	3323	2	N	-0-		28
-----											
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11087 - 12268	
09	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7783	2	4 9 N	4	4 8	47
10	7936 X	7719	-0-	-217	-0-	7719	2	N	-0-		47
11	7680 X	7492	-0-	-188	-0-	7492	2	N	-0-		47
12	7936 X	7707	-0-	-229	-0-	7707	2	N	-0-		47
01	7936 X	7659	-0-	-277	-0-	7659	2	N	-0-		47
02	7424 X	7279	-0-	-145	-0-	7146	2	133 9 N	121		168
-----											
REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11112 - 12285	
09	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4574	2	6 9 N	5		40
10	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2	N	-0-		40
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4321	2	6 9 N	5		45
12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2	N	-0-		45
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2	N	-0-		45
*02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	N	-0-		45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576			
M	O	GAS 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	
09	5880 X	4756	-0-	-1124	-0-	4640 2	116 9	N	105	179 1 1 8	250
10	6076 X	5480	-0-	-596	-0-	5480 2		N	-0-		250
11	5520 X	4481	-0-	-1039	-0-	4481 2		N	-0-		250
12	5704 X	5142	-0-	-562	-0-	5142 2		N	-0-		250
01	5487 X	4760	-0-	-727	-0-	4760 2		N	-0-		250
02	5133 X	3725	-0-	-1408	-0-	3725 2		N	-0-		250
-----											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546			
09	3690 X	3513	-0-	-177	-0-	3512 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 2		N	-0-		-0-
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440 2		N	-0-		-0-
12	3813 X	3705	-0-	-108	-0-	3705 2		N	-0-		-0-
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2		N	-0-		-0-
*02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-		-0-
-----											
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342			
09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5222 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150			
09	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4317 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295			
09	4620 X	4350	-0-	-270	-0-	4348 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600			
09	1740 N	1599	-0-	-141	-0-	1598 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524			
09	4560 X	3058	-0-	-1502	-0-	3058 2		N	-0-		-0-
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-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546		PERF.11868 - 12385		
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
09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384		PERF.11070 - 12193		
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4079	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11420 - 12692		
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10973 - 12160		
09	10320 X	7483	-0-	-2837	-0-	7482	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797		PERF.11460 - 12527		
09	7800 X	7513	-0-	-287	-0-	7512	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788		PERF.11279 - 11211		
09	3630 X	2181	-0-	-1449	-0-	2180	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10930 - 12150		
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6 9	N	5	5 8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11084 - 12214	
M	O	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
09	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5764 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11138 - 12402	
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3344 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659		PERF.10897 - 12512	
09	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2605 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12235	
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3343 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570		PERF.11191 - 12392	
09	4800 X	4270	-0-	-530	-0-	4270 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11295 - 12469	
09	6840 X	6577	-0-	-263	-0-	6575 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807		PERF.11295 - 12545	
09	5760 X	4320	-0-	-1440	-0-	4318 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11427 - 12616		
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
09	3300 X	2856	-0-	-444	-0-	2854	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.10985 - 12110		
09	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5189	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516		
09	2040 X	1046	-0-	-994	-0-	1044	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292		
09	4260 X	3083	-0-	-1177	-0-	3081	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307		
09	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4387	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329		
09	3600 X	3132	-0-	-468	-0-	3132	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311		
09	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6215	2	4 9	N	4	4 8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222848	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11144 - 12258	
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
09		4187 X	4187	-0-	-0-	4185 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
10		3038 X	2302	-0-	-736	2302 2		N	-0-		-0-	
11		3527 X	3527	-0-	-0-	3527 2		N	-0-		-0-	
12		3038 X	2549	-0-	-489	2549 2		N	-0-		-0-	
01		3999 X	3999	-0-	-0-	3999 2		N	-0-		-0-	
02		2842 X	727	-0-	-2115	727 2		N	-0-		-0-	
-----												
AWALT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222861	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	11769	PERF.10206 - 11288	
09		900 N	814	-0-	-86	814 2		N	-0-		-0-	
10		930 N	866	-0-	-64	866 2		N	-0-		-0-	
11		844 N	844	-0-	-0-	844 2		N	-0-		-0-	
12		879 N	879	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-	
01		889 N	889	-0-	-0-	889 2		N	-0-		-0-	
02		812 N	806	-0-	-6	806 2		N	-0-		-0-	
-----												
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	222966	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10200 - 10210	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	
-----												
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	222970	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10736 - 11954	
09		4710 X	4582	-0-	-128	4580 2	2 9	N	2	2 8	90	
10		5005 X	5005	-0-	-0-	5005 2		N	-0-		90	
11		4710 X	4566	-0-	-144	4566 2		N	-0-		90	
12		4867 X	4514	-0-	-353	4514 2		N	-0-		90	
01		4867 X	4312	-0-	-555	4312 2		N	-0-		90	
02		4553 X	4058	-0-	-495	4058 2		N	-0-		90	
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	223844	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11584 - 12067	
09		4410 X	3856	-0-	-554	3855 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
10		4557 X	3154	-0-	-1403	3154 2		N	-0-		-0-	
11		4290 X	3947	-0-	-343	3947 2		N	-0-		-0-	
12		4092 X	3887	-0-	-205	3887 2		N	-0-		-0-	
01		4092 X	2599	-0-	-1493	2599 2		N	-0-		-0-	
02		3828 X	3718	-0-	-110	3718 2		N	-0-		-0-	
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	224224	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11327 - 12548	
09		4070 X	4070	-0-	-0-	4068 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
10		3923 X	3923	-0-	-0-	3923 2		N	-0-		-0-	
11		3490 X	3490	-0-	-0-	3490 2		N	-0-		-0-	
12		3348 X	2908	-0-	-440	2908 2		N	-0-		-0-	
01		3348 X	1160	-0-	-2188	1160 2		N	-0-		-0-	
02		3132 X	1585	-0-	-1547	1585 2		N	-0-		-0-	
-----												
ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224240	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12388	PERF.10979 - 12201	
09		4650 X	2820	-0-	-1830	2818 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
10		4805 X	2194	-0-	-2611	2194 2		N	-0-		-0-	
11		4350 X	701	-0-	-3649	701 2		N	-0-		-0-	
12		5416 X	5416	-0-	-0-	5416 2		N	-0-		-0-	
01		5288 X	5288	-0-	-0-	5288 2		N	-0-		-0-	
*02		4379 X	4379	-0-	-0-	4379 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 #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11273 - 12397		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	782 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580		PERF.10760 - 12415		
09	6810	X	4992	-0-	-1818	-0-	4991 2	1 9 N	1	1 8		-0-
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-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11372 - 12469		
09	4140	X	3797	-0-	-343	-0-	3796 2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 2	N	-0-			-0-
11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 2	N	-0-			-0-
12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2	N	-0-			-0-
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2	N	-0-			-0-
*02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 2	N	-0-			-0-
-----												
ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11054 - 12207		
09	4830	X	4538	-0-	-292	-0-	4537 2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352 2	N	-0-			-0-
11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2	N	-0-			-0-
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808 2	N	-0-			-0-
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689 2	N	-0-			-0-
*02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 2	N	-0-			-0-
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10898 - 12566		
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77 2	N	-0-			-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-			-0-
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60 2	N	-0-			-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11354 - 12515		
09	10140	X	10124	-0-	-16	-0-	10123 2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	10478	X	3750	-0-	-6728	-0-	3750 2	N	-0-			-0-
11	10140	X	17	-0-	-10123	-0-	17 2	N	-0-			-0-
12	10478	X	3018	-0-	-7460	-0-	3018 2	N	-0-			-0-
01	10447	X	4113	-0-	-6334	-0-	4113 2	N	-0-			-0-
*02	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764 2	N	-0-			-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11240 - 12436		
09	2850	N	1926	-0-	-924	-0-	1926 2	N	-0-			-0-
10	2449	N	1833	-0-	-616	-0-	1833 2	N	-0-			-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-			-0-
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	N	-0-			-0-
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2	N	-0-			-0-
*02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 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 #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11190 - 12395		
M	O	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
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4791	2	1	9	N	1	-0-
10	4247 X	3355	-0-	-892	-0-	3355	2			N	1 8	-0-
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N		-0-
12	4247 X	3208	-0-	-1039	-0-	3208	2			N		-0-
01	4247 X	3175	-0-	-1072	-0-	3175	2			N		-0-
02	3973 X	3745	-0-	-228	-0-	3745	2			N		-0-
-----												
SENER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10945 - 12471		
09	2550 N	2539	-0-	-11	-0-	2538	2	1	9	N	1	-0-
10	2635 N	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	1 8	-0-
11	2550 N	1915	-0-	-635	-0-	1915	2			N		-0-
12	2635 N	1850	-0-	-785	-0-	1850	2			N		-0-
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N		-0-
*02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N		-0-
-----												
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11887 - 12984		
09	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1	9	N	1	68
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	1 8	68
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N		68
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N		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
-----												
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357		PERF.10990 - 12121		
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	2	2	9	N	2	-0-
10	3441 X	3305	-0-	-136	-0-	3305	2			N	2 8	-0-
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N		-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N		-0-
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N		-0-
*02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N		-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985		
09	4050 X	3680	-0-	-370	-0-	3678	2	2	9	N	2	-0-
10	4185 X	3574	-0-	-611	-0-	3574	2			N	2 8	-0-
11	4050 X	3542	-0-	-508	-0-	3542	2			N		-0-
12	4185 X	3332	-0-	-853	-0-	3332	2			N		-0-
01	4061 X	3332	-0-	-729	-0-	3332	2			N		-0-
02	3567 X	3265	-0-	-302	-0-	3265	2			N		-0-
-----												
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494		PERF.11100 - 12308		
09	5340 X	5148	-0-	-192	-0-	5147	2	1	9	N	1	20
10	5487 X	5199	-0-	-288	-0-	5199	2			N	1 8	20
11	5310 X	3756	-0-	-1554	-0-	3756	2			N		20
12	5425 X	4413	-0-	-1012	-0-	4413	2			N		20
01	5394 X	4962	-0-	-432	-0-	4962	2			N		20
02	4988 X	4802	-0-	-186	-0-	4802	2			N		20
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326		
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4096	2	4	9	N	4	-0-
10	4061 X	3461	-0-	-600	-0-	3461	2			N	4 8	-0-
11	3930 X	3201	-0-	-729	-0-	3201	2			N		-0-
12	4061 X	3529	-0-	-532	-0-	3529	2			N		-0-
01	4061 X	2624	-0-	-1437	-0-	2624	2			N		-0-
02	3799 X	1543	-0-	-2256	-0-	1543	2			N		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10972 - 12156	
09	3000 N	3055	-0-	55	55	3035	2	20 9 N	18	1 8	185
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
-----											
BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10308 - 11736	
09	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	2	N	-0-		30
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
-----											
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313		PERF.10859 - 12082	
09	5970 X	4501	-0-	-1469	-0-	4500	2	1 9 N	1	1 8	63
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	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4900	2	1 9 N	1		69
-----											
REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11072 - 12342	
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1 9 N	1	1 8	18
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
-----											
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795		PERF.11331 - 12438	
09	4380 X	4304	-0-	-76	-0-	4302	2	2 9 N	2	2 8	-0-
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-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11285 - 11754	
09	5940 X	5147	-0-	-793	-0-	5145	2	2 9 N	2	2 8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3987 2	4 9	N	4	4 8	-0-
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-
-----												
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 228610		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10944 - 12091		
09		4830 X	4581	-0-	-249	-0-	4579 2	2 9	N	2	2 8	77
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
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11369 - 12626		
09		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2527 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	4069	-0-	1069	-0-	4069 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	4147	-0-	1047	-0-	2116 4147 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	2306	-0-	-794	-0-	1322 2306 2		N	-0-		-0-
*02		3394 X	2072	-0-	-1322	-0-	2072 2		N	-0-		-0-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11060 - 12359		
09		4080 X	3792	-0-	-288	-0-	3791 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647		PERF.11323 - 12582		
09		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7546 2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-
-----												
COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10760 - 12258		
09		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4183 2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-
-----												
WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.11339 - 12611		
09		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3926 2	1 9	N	1	1 8	170
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



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10980 - 12160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3904	2	2	9	N	2	2	8	129
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
-----														
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11519 - 12620				
09	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5374	2	42	4	N	-0-			-0-
10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5343	2	62	4	N	-0-			-0-
11	5100 X	4397	-0-	-703	-0-	4351	2	46	4	N	-0-			-0-
12	5270 X	4474	-0-	-796	-0-	4412	2	62	4	N	-0-			-0-
01	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5809	2	62	4	N	-0-			-0-
*02	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5289	2	58	4	N	-0-			-0-
-----														
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229		PERF.10600 - 12037				
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
-----														
HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10876 - 12111				
09	6780 X	6517	-0-	-263	-0-	6516	2	1	9	N	1	1	8	47
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	35	9	N	32			79
-----														
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307		PERF.10982 - 12099				
09	5250 X	4251	-0-	-999	-0-	4249	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
-----														
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943		PERF.11474 - 12679				
09	3900 X	3709	-0-	-191	-0-	3708	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
-----														
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11311 - 12466				
09	4140 X	4073	-0-	-67	-0-	4072	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11382 - 12485		
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
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1462 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704		PERF.10840 - 12570		
09	3450 X	3161	-0-	-289	-0-	3158 2	3 9	N	3	3 8		-0-
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-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716		PERF.11404 - 12520		
09	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11039 - 12451		
09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2762 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----												
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414		PERF.10940 - 12230		
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3893 2	2 9	N	2	2 8		95
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
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11265 - 12493		
09	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	1425 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
-----												
SEENTER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286		PERF.10650 - 12186		
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2128 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327		PERF.12650 - 14230	
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
09	4770 X	4514	-0-	-256	-0-	4513	2	1	9	N	-0-
10	4929 X	4201	-0-	-728	-0-	4201	2			N	-0-
11	4590 X	3893	-0-	-697	-0-	3893	2			N	-0-
12	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-
01	4743 X	2928	-0-	-1815	-0-	2928	2			N	-0-
*02	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11310 - 12542	
09	4890 X	2484	-0-	-2406	-0-	2483	2	1	9	N	-0-
10	5053 X	4876	-0-	-177	-0-	4876	2			N	-0-
11	4860 X	4675	-0-	-185	-0-	4675	2			N	-0-
12	5022 X	4475	-0-	-547	-0-	4475	2			N	-0-
01	5022 X	3407	-0-	-1615	-0-	3407	2			N	-0-
02	4553 X	3926	-0-	-627	-0-	3926	2			N	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12344		PERF.11658 - 12072	
09	4200 X	3793	-0-	-407	-0-	3792	2	1	9	N	-0-
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-
-----											
ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11471 - 12585	
09	2310 N	1478	-0-	-832	-0-	1458	2	20	4	N	-0-
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-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136		PERF.11474 - 11935	
09	3630 X	3595	-0-	-35	-0-	3593	2	2	9	N	-0-
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-
-----											
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10600 - 11918	
09	1410 N	1152	-0-	-258	-0-	1151	2	1	9	N	-0-
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-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886		PERF.11454 - 12742	
09	3750 X	3534	-0-	-216	-0-	3534	2			N	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11462 - 12607		
M	O	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
09	3570 X	3213	-0-	-357	-0-	3213	2		N	-0-	-0-	
10	3689 X	3061	-0-	-628	-0-	3061	2		N	-0-	-0-	
11	3450 X	3122	-0-	-328	-0-	3122	2		N	-0-	-0-	
12	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	3293	2		N	-0-	-0-	
01	3565 X	2897	-0-	-668	-0-	2897	2		N	-0-	-0-	
02	3103 X	2939	-0-	-164	-0-	2939	2		N	-0-	-0-	
-----												
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10589 - 11836		
09	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	1438	2	1 9	N	1	43	
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-	43	
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-	43	
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-	43	
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-	43	
*02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2 9	N	2	45	
-----												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11191 - 12404		
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11297 - 12361		
09	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4191	2	1 9	N	1	-0-	
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-	
-----												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11078 - 12196		
09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4610	2	1 9	N	1	-0-	
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-	
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11167 - 12415		
09	2880 N	2590	-0-	-290	-0-	2589	2	1 9	N	1	-0-	
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-	
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230198		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10400 - 12679		
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3186	2	4 9	N	4	-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11293 - 12371		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
09	5370 X	4890	-0-	-480	-0-	4890 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230287		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11306 - 12428		
09	8700 X	8328	-0-	-372	-0-	8326 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
-----												
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376		PERF.11012 - 12162		
09	8550 X	7028	-0-	-1522	-0-	7026 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
-----												
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 7791 - 7831		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9488 - 9852		
09	960 N	849	-0-	-111	-0-	847 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11302 - 12690		
09	4890 X	4548	-0-	-342	-0-	4546 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11604 - 12062		
09	3810 X	3806	-0-	-4	-0-	3805 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11046 - 12279		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-		40
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
-----												
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11277 - 12388		
09	3330	X	3328	-0-	-2	-0-	3327	2	1 9	N	1	17
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
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11552 - 12011		
09	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2496	2		N	-0-	-0-
10	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	2382	2		N	-0-	-0-
11	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	2397	2		N	-0-	-0-
12	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	2472	2		N	-0-	-0-
01	2387	N	2269	-0-	-118	-0-	2269	2		N	-0-	-0-
*02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-	-0-
-----												
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11238 - 11430		
09	1770	X	1484	-0-	-286	-0-	43	1	1441	2	N	-0-
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-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11212 - 12312		
09	3240	X	2447	-0-	-793	-0-	2446	2	1 9	N	1	-0-
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		N	-0-	-0-
11	3240	X	2945	-0-	-295	-0-	2945	2		N	-0-	-0-
12	3348	X	2202	-0-	-1146	-0-	2202	2		N	-0-	-0-
01	3348	X	1991	-0-	-1357	-0-	1991	2		N	-0-	-0-
*02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		N	-0-	-0-
-----												
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10998 - 12507		
09	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2230	2	12 9	N	11	132
10	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2259	2		N	-0-	132
11	2310	N	2199	-0-	-111	-0-	2144	2	55 9	N	50	182
12	2325	N	1454	-0-	-871	-0-	1454	2		N	-0-	182
01	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2		N	-0-	182
02	2117	N	1254	-0-	-863	-0-	1254	2		N	-0-	182
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11340 - 12436		
09	6270	X	5344	-0-	-926	-0-	5343	2	1 9	N	1	-0-
10	6076	X	5205	-0-	-871	-0-	5205	2		N	-0-	-0-
11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2		N	-0-	-0-
12	6479	X	5195	-0-	-1284	-0-	5195	2		N	-0-	-0-
01	6479	X	5335	-0-	-1144	-0-	5335	2		N	-0-	-0-
02	6061	X	6047	-0-	-14	-0-	6047	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 #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486		
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
09	5460 X	5160	-0-	-300	-0-	5160 2		N	-0-	-0-
10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619 2		N	-0-	-0-
11	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 2		N	-0-	-0-
12	5580 X	5234	-0-	-346	-0-	5234 2		N	-0-	-0-
01	5673 X	5138	-0-	-535	-0-	5138 2		N	-0-	-0-
02	5307 X	5130	-0-	-177	-0-	5130 2		N	-0-	-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209		
09	5370 X	5154	-0-	-216	-0-	5151 2	3 9	N	3	3 8
10	5549 X	5154	-0-	-395	-0-	5154 2		N	-0-	-0-
11	5280 X	5008	-0-	-272	-0-	5008 2		N	-0-	-0-
12	5394 X	4822	-0-	-572	-0-	4822 2		N	-0-	-0-
01	5394 X	4893	-0-	-501	-0-	4893 2		N	-0-	-0-
02	4988 X	4663	-0-	-325	-0-	4663 2		N	-0-	-0-
-----										
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231930		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350		
09	1500 N	993	-0-	-507	-0-	992 2	1 9	N	1	1 8
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-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299		
09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5026 2	2 9	N	2	2 8
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-
-----										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050		
09	3930 X	3750	-0-	-180	-0-	3749 2	1 9	N	1	1 8
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-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406		
09	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3591 2	2 9	N	2	2 8
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-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185		
09	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7121 2	1 9	N	1	1 8
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-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HILL, F. E. III		WELL #:		3	RRCID ->	232457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12404	PERF.10901	- 11414	
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
-----													
09		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5073 2	41 9	N	37	2 8		80
10		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4052 2	35 9	N	32			112
11		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2		N	-0-			112
12		3441 X	3395	-0-	-46	-0-	3395 2		N	-0-			112
01		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2		N	-0-			112
*02		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3615 2	33 9	N	30			142
-----													
CURRY GAS UNIT													
		WELL #:		18	RRCID ->	232459	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12857	PERF.11377	- 12715	
09		8070 X	7632	-0-	-438	-0-	7631 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		8339 X	7719	-0-	-620	-0-	7719 2		N	-0-			-0-
11		8070 X	7122	-0-	-948	-0-	7122 2		N	-0-			-0-
12		8153 X	6945	-0-	-1208	-0-	6945 2		N	-0-			-0-
01		8091 X	6845	-0-	-1246	-0-	6845 2		N	-0-			-0-
02		7366 X	6738	-0-	-628	-0-	6738 2		N	-0-			-0-
-----													
PERSON UNIT													
		WELL #:		1	RRCID ->	233015	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10927	- 12208	
09		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1301 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----													
PENN-SENTER													
		WELL #:		3	RRCID ->	233024	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	12659	PERF.11088	- 12430	
09		4080 X	3648	-0-	-432	-0-	3647 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----													
CLARKE GAS UNIT													
		WELL #:		23	RRCID ->	233256	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11783	- 12199	
09		1710 N	1698	-0-	-12	-0-	1698 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
HAM GAS UNIT													
		WELL #:		21	RRCID ->	233263	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12480	PERF.11175	- 12333	
09		6420 X	5903	-0-	-517	-0-	5902 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----													
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT													
		WELL #:		12	RRCID ->	233264	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	13015	PERF.11514	- 12817	
09		2850 X	2443	-0-	-407	-0-	2442 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11353 - 12564	
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	CODE	
09	3330 X	2075	-0-	-1255	-0-	2074 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10719 - 11406	
09	840 N	537	-0-	-303	-0-	536 2	1 9	N	1	1 8	110
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
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802		PERF.11331 - 12510	
09	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	12661 2	1 9	N	1	1 8	37
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
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11673 - 12140	
09	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5357 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12600 - 15104	
09	11310 X	8919	-0-	-2391	-0-	8918 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12269	
09	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6039 2	1 9	N	1	1 8	45
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
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11554 - 11980	
09	2760 X	2608	-0-	-152	-0-	2607 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11310 - 11740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6152	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
-----														
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958		PERF.11462 - 11905				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----														
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11229 - 12408				
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3195	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
11	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
12	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
01	2666 X	2308	-0-	-358	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
*02	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
-----														
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726		PERF.11400 - 12560				
09	2820 X	2496	-0-	-324	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			-0-
01	2914 X	2672	-0-	-242	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
*02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-			-0-
-----														
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11600 - 11964				
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
-----														
DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11072 - 12205				
09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3742	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3679	2			N	-0-			-0-
11	3690 X	3440	-0-	-250	-0-	3440	2			N	-0-			-0-
12	3813 X	3642	-0-	-171	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
01	3813 X	3573	-0-	-240	-0-	3573	2			N	-0-			-0-
02	3567 X	3313	-0-	-254	-0-	3313	2			N	-0-			-0-

-----  
 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6756 2	34 4	N	4	4 8		-0-
						4 9						
10	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	14818 2	62 4	N	-0-			-0-
11	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	10944 2	54 4	N	-0-			-0-
12	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9363 2	58 4	N	-0-			-0-
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5357 2	62 4	N	-0-			-0-
*02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4307 2	58 4	N	-0-			-0-

-----  
 WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956  
 -----

09	5040 X	2713	-0-	-2327	-0-	2709 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006 2		N	-0-			-0-
11	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773 2		N	-0-			-0-
12	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759 2		N	-0-			-0-
01	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832 2		N	-0-			-0-
*02	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 2		N	-0-			-0-

-----  
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891  
 -----

09	3240 X	3078	-0-	-162	-0-	3077 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3348 X	2503	-0-	-845	-0-	2503 2		N	-0-			-0-
11	3240 X	2312	-0-	-928	-0-	2312 2		N	-0-			-0-
12	3348 X	2692	-0-	-656	-0-	2692 2		N	-0-			-0-
01	3348 X	1708	-0-	-1640	-0-	1708 2		N	-0-			-0-
02	2987 X	1873	-0-	-1114	-0-	1873 2		N	-0-			-0-

-----  
 HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572  
 -----

09	4950 X	4672	-0-	-278	-0-	4670 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-

-----  
 HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401  
 -----

09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2095 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

-----  
 HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400  
 -----

09	5820 X	5788	-0-	-32	-0-	5787 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616		PERF.11214 - 11396				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1530	-0-	-660	-0-	1529 2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
-----														
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11148 - 12256				
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4920 2	1	9	N	1	1	8	74
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
-----														
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11423 - 12698				
09	4920	X	2615	-0-	-2305	-0-	2613 2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
-----														
HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192		PERF.12700 - 14250				
09	5040	X	2496	-0-	-2544	-0-	2496 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11526 - 11979				
09	2640	N	2243	-0-	-397	-0-	2243 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11201 - 12339				
09	5190	X	2893	-0-	-2297	-0-	2892 2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
-----														
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235629		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10619 - 11446				
09	480	N	291	-0-	-189	-0-	291 2			N	-0-			51
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

-----  
 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 NORTHERN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

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
09		3000 N	2872	-0-	-128		300	2871	2	1	9	N	1		1	8		-0-
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-

-----  
 BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

-----  
 HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

09		1530 N	1462	-0-	-68		-0-	1460	2	2	9	N	2		2	8		-0-
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-

-----  
 CAPP NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

09		3555 X	3555	-0-	-0-		-0-	3493	2	60	4	N	2		2	8		-0-
								2	9									
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-

-----  
 TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

09		2280 N	1969	-0-	-311		-0-	1969	2			N	-0-					35
10		2430 N	2430	-0-	-0-		-0-	2430	2			N	-0-					35
11		2160 N	1927	-0-	-233		-0-	1927	2			N	-0-					35
12		2478 N	2478	-0-	-0-		-0-	2478	2			N	-0-					35
01		2418 N	2388	-0-	-30		-0-	2388	2			N	-0-					35
02		1856 N	681	-0-	-1175		-0-	681	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

09		1720 N	1720	-0-	-0-		-0-	1719	2	1	9	N	1		1	8		-0-
10		1674 N	1674	-0-	-0-		-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11		1644 N	1644	-0-	-0-		-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12		1723 N	1723	-0-	-0-		-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01		1706 N	1706	-0-	-0-		-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*02		1585 N	1585	-0-	-0-		-0-	1585	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11660 - 12258	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	4320 X	111	-0-	-4209	-0-	109 2	2 4	N	-0-		-0-
10	4464 X	1410	-0-	-3054	-0-	1410 2		N	-0-		-0-
11	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6515 2	32 4	N	-0-		-0-
12	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6062 2	62 4	N	-0-		-0-
01	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5686 2	62 4	N	-0-		-0-
*02	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5019 2	58 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	
09	4050 X	3504	-0-	-546	-0-	3502 2	2 9	N	2	2 8	155
10	4185 X	3565	-0-	-620	-0-	3565 2		N	-0-		155
11	4050 X	3219	-0-	-831	-0-	3219 2		N	-0-		155
12	4185 X	3752	-0-	-433	-0-	3752 2		N	-0-		155
01	3937 X	3573	-0-	-364	-0-	3573 2		N	-0-		155
*02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-		155
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865		PERF.11489 - 12561	
09	3060 X	1531	-0-	-1529	-0-	1529 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	3162 X	1428	-0-	-1734	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
11	3060 X	1514	-0-	-1546	-0-	1514 2		N	-0-		-0-
12	3162 X	1499	-0-	-1663	-0-	1499 2		N	-0-		-0-
01	2015 X	1283	-0-	-732	-0-	1283 2		N	-0-		-0-
02	1479 X	1331	-0-	-148	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11162 - 12324	
09	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5766 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983 2		N	-0-		-0-
11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238 2		N	-0-		-0-
12	4495 X	3088	-0-	-1407	-0-	3088 2		N	-0-		-0-
01	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010 2		N	-0-		-0-
*02	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820 2		N	-0-		-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8548 - 11401	
09	8970 X	7470	-0-	-1500	-0-	7458 2	12 9	N	11	11 8	-0-
10	9269 X	7193	-0-	-2076	-0-	7193 2		N	-0-		-0-
11	8280 X	6539	-0-	-1741	-0-	6539 2		N	-0-		-0-
12	8556 X	6471	-0-	-2085	-0-	6471 2		N	-0-		-0-
01	7719 X	6962	-0-	-757	-0-	6962 2		N	-0-		-0-
02	7221 X	7073	-0-	-148	-0-	7073 2		N	-0-		-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12252 - 12377	
09	3420 X	3279	-0-	-141	-0-	3279 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743		PERF.10664 - 11395	
09	2430 N	2176	-0-	-254	-0-	2174 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-		5674	2	1	9	24
10		5146 X	3824	-0-	-1322	-0-		3824	2			24
11		4980 X	4275	-0-	-705	-0-		4275	2			24
12		5146 X	4420	-0-	-726	-0-		4420	2			24
01		5146 X	4509	-0-	-637	-0-		4509	2			24
02		4814 X	2504	-0-	-2310	-0-		2504	2			24
-----												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392												
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	2			-0-
10		403 N	380	-0-	-23	-0-		380	2			-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2			-0-
12		465 N	82	-0-	-383	-0-		82	2			-0-
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-		556	2			-0-
*02		388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	2			-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180												
09		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-		5342	2	1	9	-0-
10		5394 X	4920	-0-	-474	-0-		4920	2			-0-
11		5220 X	5130	-0-	-90	-0-		5130	2			-0-
12		5394 X	4858	-0-	-536	-0-		4858	2			-0-
01		5394 X	4192	-0-	-1202	-0-		4192	2			-0-
02		5046 X	4133	-0-	-913	-0-		4133	2			-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582												
09		2820 X	2461	-0-	-359	-0-		2461	2			-0-
10		2914 X	2767	-0-	-147	-0-		2767	2			-0-
11		2820 N	2026	-0-	-794	-0-		2026	2			-0-
12		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-		2827	2			-0-
01		2759 N	2681	-0-	-78	-0-		2681	2			-0-
*02		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		2476	2			-0-
-----												
COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476												
09		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-		2999	2	2	9	-0-
10		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-		3327	2			-0-
11		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-		3372	2			-0-
12		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-		2759	2			-0-
01		2759 X	2684	-0-	-75	-0-		2684	2			-0-
*02		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-		3606	2			-0-
-----												
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022												
09		3810 X	2804	-0-	-1006	-0-		2803	2	1	9	25
10		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-		4079	2			25
11		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-		3711	2			25
12		3782 X	3755	-0-	-27	-0-		3755	2			25
01		3937 X	3540	-0-	-397	-0-		3540	2			25
02		3683 X	3603	-0-	-80	-0-		3542	2	61	9	80
-----												
CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443												
09		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-		5540	2	2	9	-0-
10		5704 X	5413	-0-	-291	-0-		5413	2			-0-
11		5520 X	4642	-0-	-878	-0-		4642	2			-0-
12		5704 X	4572	-0-	-1132	-0-		4572	2			-0-
01		5704 X	4005	-0-	-1699	-0-		4005	2			-0-
02		5336 X	4749	-0-	-587	-0-		4749	2			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154		PERF.11545 - 12042	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	9420 X	6679	-0-	-2741	-0-	6678	2	1	9	N	-0-
10	9734 X	4152	-0-	-5582	-0-	4152	2			N	-0-
11	22148 X	22148	-0-	-0-	-0-	22148	2			N	-0-
12	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	20172	2			N	-0-
01	18033 X	18033	-0-	-0-	-0-	18033	2			N	-0-
*02	15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	2			N	-0-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651		PERF.11210 - 12556	
09	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-
10	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-
12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-
01	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-
*02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11601 - 12064	
09	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6795	2	1	9	N	-0-
10	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-
11	6390 X	6212	-0-	-178	-0-	6212	2			N	-0-
12	6603 X	5789	-0-	-814	-0-	5789	2			N	-0-
01	6603 X	6254	-0-	-349	-0-	6254	2			N	-0-
02	6177 X	3673	-0-	-2504	-0-	3673	2			N	-0-
-----											
BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11632 - 11992	
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-
10	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-
12	2542 X	2343	-0-	-199	-0-	2343	2			Y	-0-
01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-
*02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-
-----											
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11351 - 12612	
09	5100 X	5002	-0-	-98	-0-	5001	2	1	9	N	-0-
10	5270 X	4551	-0-	-719	-0-	4551	2			N	-0-
11	5100 X	4486	-0-	-614	-0-	4486	2			N	-0-
12	5177 X	4774	-0-	-403	-0-	4774	2			N	-0-
01	5177 X	4834	-0-	-343	-0-	4834	2			N	-0-
*02	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11206 - 12371	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	29
10	620 N	346	-0-	-274	-0-	346	2			N	29
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	29
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	29
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	29
02	203 N	21	-0-	-182	-0-	21	2			N	29
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11641 - 12134	
09	4140 X	4130	-0-	-10	-0-	4129	2	1	9	N	-0-
10	4278 X	4208	-0-	-70	-0-	4208	2			N	-0-
11	4140 X	3822	-0-	-318	-0-	3822	2			N	-0-
12	4278 X	4068	-0-	-210	-0-	4068	2			N	-0-
01	4278 X	3979	-0-	-299	-0-	3979	2			N	-0-
02	4002 X	3659	-0-	-343	-0-	3659	2			N	-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134		PERF.11327 - 11802		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	7560 X	5727	-0-	-1833	-0-	5725 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338		
09	3090 X	3074	-0-	-16	-0-	3072 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416		
09	1080 N	967	-0-	-113	-0-	966 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241835		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11169 - 12422		
09	5730 X	5487	-0-	-243	-0-	5486 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169		
09	4080 X	3681	-0-	-399	-0-	3680 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114		
09	5160 X	4197	-0-	-963	-0-	4196 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11334 - 12472		
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3911 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 242944			COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028		
M	O	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
-----													
09		6240 X	5761	-0-	-479	-0-	5759 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
-----													
TEAGUE GAS UNIT 3			WELL #: 4		RRCID -> 243006			COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478		
09		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	128 1	4271 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
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-
-----													
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 243533			COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514		
09		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5078 2	55 4	N	2	2 8		-0-
							2 9						
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-
-----													
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 243542			COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380		
09		4410 X	2380	-0-	-2030	-0-	2380 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
HENNDERSON GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 243561			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944		
09		5070 X	3278	-0-	-1792	-0-	3277 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----													
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 243808			COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520		
09		4440 X	4232	-0-	-208	-0-	4230 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11346 - 12533	
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
09	1350 N	522	-0-	-828	-0-	522 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590	
09	1920 N	1022	-0-	-898	-0-	1022 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891	
09	2970 X	2895	-0-	-75	-0-	2894 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302	
09	5490 X	5151	-0-	-339	-0-	5149 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606	
09	2850 N	2673	-0-	-177	-0-	2672 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508	
09	1500 N	1267	-0-	-233	-0-	1265 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068	
09	6630 X	6396	-0-	-234	-0-	6363 2	33 9	N	30	2 8	138
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388		PERF.11052 - 12246		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		AMT	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4799	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11489 - 11960		
09	6360 X	4026	-0-	-2334	-0-	4025	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11392 - 12639		
09	5190 X	3383	-0-	-1807	-0-	3382	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10862 - 11994		
09	9420 X	9026	-0-	-394	-0-	9025	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11600 - 12074		
09	5700 X	5224	-0-	-476	-0-	5223	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11368 - 11738		
09	5370 X	4750	-0-	-620	-0-	4749	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 11280		
09	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6915	2	20 9	N	18	18 8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11377 - 12526				
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			
09	2460 N	2350	-0-	-110	-0-	2348	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
-----														
DAY, W. H. ETAL		GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11174 - 12431		
09	4410 X	4315	-0-	-95	-0-	4313	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
-----														
DAY, W. H. ETAL		GAS UNIT #1		WELL #: 6H		RRCID -> 247425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 12117		PERF.11116 - 13830		
09	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10699	2	3	9	N	3	3	8	65
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
-----														
SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10142 - 11053				
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			112
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
-----														
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11271 - 12393				
09	3360 X	2733	-0-	-627	-0-	2732	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
-----														
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11202 - 12366				
09	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10238	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
-----														
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11132 - 12232				
09	3570 X	3506	-0-	-64	-0-	3505	2	1	9	N	1	1	8	101
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11174 - 12460		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3300 X	2740	-0-	-560	-0-	2739	2	1	9	N	1	-0-
10	3410 X	1981	-0-	-1429	-0-	1981	2			N	1 8	-0-
11	3090 X	2765	-0-	-325	-0-	2765	2			N		-0-
12	3193 X	2622	-0-	-571	-0-	2622	2			N		-0-
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N		-0-
02	2668 X	2389	-0-	-279	-0-	2389	2			N		-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11350 - 11742		
09	2130 X	1292	-0-	-838	-0-	1291	2	1	9	N	1	-0-
10	2201 X	2105	-0-	-96	-0-	2105	2			N	1 8	-0-
11	1350 N	263	-0-	-1087	-0-	263	2			N		-0-
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N		-0-
01	2108 N	689	-0-	-1419	-0-	689	2			N		-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N		-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11182 - 12392		
09	5790 X	5239	-0-	-551	-0-	5237	2	2	9	N	2	-0-
10	5983 X	4781	-0-	-1202	-0-	4781	2			N	2 8	-0-
11	5790 X	5277	-0-	-513	-0-	5277	2			N		-0-
12	5611 X	4885	-0-	-726	-0-	4885	2			N		-0-
01	5611 X	3817	-0-	-1794	-0-	3817	2			N		-0-
02	5104 X	4650	-0-	-454	-0-	4650	2			N		-0-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567		PERF.11135 - 12345		
09	6990 X	6327	-0-	-663	-0-	6325	2	2	9	N	2	-0-
10	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	2 8	-0-
11	6990 X	6487	-0-	-503	-0-	6487	2			N		-0-
12	7223 X	5765	-0-	-1458	-0-	5765	2			N		-0-
01	7223 X	6323	-0-	-900	-0-	6323	2			N		-0-
02	6757 X	3728	-0-	-3029	-0-	3728	2			N		-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683		PERF.11330 - 12454		
09	4830 X	4550	-0-	-280	-0-	4548	2	2	9	N	2	-0-
10	4898 X	4449	-0-	-449	-0-	4449	2			N	2 8	-0-
11	4650 X	4277	-0-	-373	-0-	4277	2			N		-0-
12	4805 X	2581	-0-	-2224	-0-	2581	2			N		-0-
01	4712 X	3544	-0-	-1168	-0-	3544	2			N		-0-
*02	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N		-0-
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515		PERF.10372 - 12438		
09	4500 X	3552	-0-	-948	-0-	3550	2	2	9	N	2	-0-
10	4650 X	3397	-0-	-1253	-0-	3397	2			N	2 8	-0-
11	4470 X	4242	-0-	-228	-0-	4242	2			N		-0-
12	4619 X	3129	-0-	-1490	-0-	3129	2			N		-0-
01	4216 X	2948	-0-	-1268	-0-	2948	2			N		-0-
02	4089 X	3525	-0-	-564	-0-	3525	2			N		-0-
-----												
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317		PERF.11200 - 12295		
09	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	8423	2	2	9	N	2	-0-
10	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	2 8	-0-
11	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N		-0-
12	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N		-0-
01	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N		-0-
*02	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895			
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	
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2942 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550			
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1972 2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-
-----											
DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386			
09	3270 X	2941	-0-	-329	-0-	2918 2	23 9	N	21	3 8	62
10	3348 X	3101	-0-	-247	-0-	3086 2	15 9	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
-----											
BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040			
09	5940 X	5807	-0-	-133	-0-	5805 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087			
09	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7631 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320			
09	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6848 2	6 9	N	5	5 8	108
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
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078			
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3972 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2		N	-0-		-0-
11	3840 X	3247	-0-	-593	-0-	3247 2		N	-0-		-0-
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2		N	-0-		-0-
01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2		N	-0-		-0-
02	3712 X	3324	-0-	-388	-0-	3324 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 #:		23	RRCID ->	250864	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11882	PERF.11313 -	11770	
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
-----													
09		4470 X	4303	-0-	-167	-0-	4301 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		4619 X	4194	-0-	-425	-0-	4194 2		N	-0-			-0-
11		4470 X	3818	-0-	-652	-0-	3818 2		N	-0-			-0-
12		4588 X	4335	-0-	-253	-0-	4335 2		N	-0-			-0-
01		4464 X	4065	-0-	-399	-0-	4065 2		N	-0-			-0-
02		4147 X	3600	-0-	-547	-0-	3600 2		N	-0-			-0-
-----													
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250894	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11246 -	12522	
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2231 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-			-0-
11		2370 N	2290	-0-	-80	-0-	2290 2		N	-0-			-0-
12		2294 N	2236	-0-	-58	-0-	2236 2		N	-0-			-0-
01		2511 N	2247	-0-	-264	-0-	2247 2		N	-0-			-0-
02		2204 N	2006	-0-	-198	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
-----													
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	250901	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	12708	PERF.11260 -	12496	
09		5040 X	3995	-0-	-1045	-0-	3995 2		N	-0-			-0-
10		5208 X	4127	-0-	-1081	-0-	4127 2		N	-0-			-0-
11		5040 X	3118	-0-	-1922	-0-	3118 2		N	-0-			-0-
12		5208 X	3568	-0-	-1640	-0-	3568 2		N	-0-			-0-
01		4929 X	2437	-0-	-2492	-0-	2437 2		N	-0-			-0-
02		3857 X	3056	-0-	-801	-0-	3056 2		N	-0-			-0-
-----													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	250935	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11351 -	12500	
09		6480 X	6095	-0-	-385	-0-	6093 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		6696 X	5740	-0-	-956	-0-	5740 2		N	-0-			-0-
11		6480 X	6107	-0-	-373	-0-	6107 2		N	-0-			-0-
12		6696 X	6572	-0-	-124	-0-	6572 2		N	-0-			-0-
01		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523 2		N	-0-			-0-
*02		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11	RRCID ->	250997	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12545	PERF.11230 -	12374	
09		3810 X	3497	-0-	-313	-0-	3496 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		3937 X	3203	-0-	-734	-0-	3203 2		N	-0-			-0-
11		3810 X	3044	-0-	-766	-0-	3044 2		N	-0-			-0-
12		3658 X	3442	-0-	-216	-0-	3442 2		N	-0-			-0-
01		3658 X	3253	-0-	-405	-0-	3253 2		N	-0-			-0-
*02		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		N	-0-			-0-
-----													
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	251014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11323 -	12532	
09		4590 X	3444	-0-	-1146	-0-	3443 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		4743 X	3363	-0-	-1380	-0-	3363 2		N	-0-			-0-
11		3810 X	2627	-0-	-1183	-0-	2627 2		N	-0-			-0-
12		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2		N	-0-			-0-
01		3937 X	2758	-0-	-1179	-0-	2758 2		N	-0-			-0-
02		3335 X	2796	-0-	-539	-0-	2796 2		N	-0-			-0-



-----  
 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9899	2	60	4	N	1	1 8	250
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

-----  
 ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

09	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2933	2	2	9	N	2	2 8	73
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

-----  
 HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

09	6360 X	5239	-0-	-1121	-0-	5237	2	2	9	N	2	2 8	-0-
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-

-----  
 DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

09	4170 X	3883	-0-	-287	-0-	3883	2			N	-0-		-0-
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-

-----  
 PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

09	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	N	1	1 8	-0-
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-

-----  
 PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4328	2	2	9	N	2	2 8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755		PERF.11258 - 12526			
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	
09	5340 X	3560	-0-	-1780	-0-	3559	2	1	9	N	1	8	-0-
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-
-----													
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11156 - 12296			
09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4363	2	1	9	N	1	8	-0-
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-		-0-
11	4140 X	3943	-0-	-197	-0-	3943	2			N	-0-		-0-
12	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-		-0-
01	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-		-0-
*02	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-		-0-
-----													
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11794 - 12308			
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	N	1	8	-0-
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-		-0-
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-		-0-
12	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	1993	2			N	-0-		-0-
01	2232 N	2000	-0-	-232	-0-	2000	2			N	-0-		-0-
02	2088 N	1876	-0-	-212	-0-	1876	2			N	-0-		-0-
-----													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11286 - 11790			
09	11640 X	7178	-0-	-4462	-0-	7178	2			N	-0-		-0-
10	12028 X	7979	-0-	-4049	-0-	7979	2			N	-0-		-0-
11	10050 X	9271	-0-	-779	-0-	9271	2			N	-0-		-0-
12	10385 X	8094	-0-	-2291	-0-	8094	2			N	-0-		-0-
01	10385 X	8765	-0-	-1620	-0-	8765	2			N	-0-		-0-
02	8961 X	5363	-0-	-3598	-0-	5363	2			N	-0-		-0-
-----													
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911		PERF.11364 - 11760			
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-		-0-
10	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-		-0-
11	900 N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-		-0-
12	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-		-0-
01	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-		-0-
02	783 N	708	-0-	-75	-0-	708	2			N	-0-		-0-
-----													
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12172			
09	4710 X	3701	-0-	-1009	-0-	3697	2	4	9	N	4	8	72
10	4867 X	3652	-0-	-1215	-0-	3652	2			N	-0-		72
11	4410 X	3477	-0-	-933	-0-	3477	2			N	-0-		72
12	4216 X	3519	-0-	-697	-0-	3519	2			N	-0-		72
01	4123 X	3541	-0-	-582	-0-	3541	2			N	-0-		72
02	3567 X	3205	-0-	-362	-0-	3205	2			N	-0-		72
-----													
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11280 - 12462			
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	N	1	8	-0-
10	1953 N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			N	-0-		-0-
11	1950 N	1869	-0-	-81	-0-	1869	2			N	-0-		-0-
12	2573 N	1248	-0-	-1325	-0-	1248	2			N	-0-		-0-
01	1767 N	1264	-0-	-503	-0-	1264	2			N	-0-		-0-
*02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	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 #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532			
M	O	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	
09	3870 X	3293	-0-	-577	-0-	3292 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3999 X	3271	-0-	-728	-0-	3271 2		N	-0-		-0-
11	3870 X	2816	-0-	-1054	-0-	2816 2		N	-0-		-0-
12	3844 X	2459	-0-	-1385	-0-	2459 2		N	-0-		-0-
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-		-0-
02	3190 X	2780	-0-	-410	-0-	2780 2		N	-0-		-0-
-----											
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000			
09	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242			
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1748 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372			
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3999 2	1 9	N	1	1 8	97
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
-----											
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579			
09	1290 N	681	-0-	-609	-0-	680 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572			
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2925 2	2 9	N	2	2 8	112
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
-----											
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298			
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1658 2	6 9	N	5	2 8	55
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431		PERF.11005 - 12244	
M	O	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
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2031 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11174 - 12205	
09	2880 X	2604	-0-	-276	-0-	2604 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11006 - 12178	
09	5340 X	3938	-0-	-1402	-0-	3937 2	1 9	N	1	1 8	133
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
-----											
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838		PERF.11324 - 12632	
09	6480 X	4128	-0-	-2352	-0-	4126 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11045 - 12178	
09	4380 X	4247	-0-	-133	-0-	4245 2	2 9	N	2	2 8	40
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
-----											
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701		PERF.11318 - 12414	
09	3030 X	2905	-0-	-125	-0-	2904 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10951 - 12125	
09	6630 X	6589	-0-	-41	-0-	6426 2	163 9	N	148	179 1	120
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	52 9	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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11674 - 12080		
M	O	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
09	7620 X	5425	-0-	-2195	-0-	5424	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11347 - 11785		
09	3570 X	3340	-0-	-230	-0-	3338	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11516 - 11675		
09	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1038	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10669 - 12433		
09	2670 X	2667	-0-	-3	-0-	2665	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11213 - 11711		
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246		PERF.11624 - 12060		
09	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6371	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 253027		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 11856		PERF.11432 - 11586		
09	420 N	359	-0-	-61	-0-	355	2	4 9	N	4	4 8	-0-
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-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		5670 X	3891	-0-	-1779	-0-	3890	2	1 9	N	1 8	-0-
10		5859 X	3595	-0-	-2264	-0-	3595	2		N		-0-
11		5520 X	3767	-0-	-1753	-0-	3767	2		N		-0-
12		5177 X	4342	-0-	-835	-0-	4342	2		N		-0-
01		4557 X	3778	-0-	-779	-0-	3778	2		N		-0-
02		3770 X	3352	-0-	-418	-0-	3352	2		N		-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516												
09		390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2		N		-0-
10		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N		-0-
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N		-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N		-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N		-0-
*02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N		-0-
-----												
BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249												
09		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5064	2	1 9	N	1 8	-0-
10		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2		N		-0-
11		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2		N		-0-
12		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2		N		-0-
01		4619 X	4406	-0-	-213	-0-	4406	2		N		-0-
*02		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N		-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676												
09		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3734	2	1 9	N	1 8	-0-
10		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		N		-0-
11		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N		-0-
12		3813 X	2984	-0-	-829	-0-	2984	2		N		-0-
01		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		N		-0-
02		3567 X	1127	-0-	-2440	-0-	1127	2		N		-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714												
09		7980 X	7661	-0-	-319	-0-	7660	2	1 9	N	1 8	-0-
10		8246 X	7141	-0-	-1105	-0-	7141	2		N		-0-
11		7620 X	7508	-0-	-112	-0-	7508	2		N		-0-
12		7905 X	7446	-0-	-459	-0-	7446	2		N		-0-
01		7905 X	6882	-0-	-1023	-0-	6882	2		N		-0-
02		7395 X	6160	-0-	-1235	-0-	6160	2		N		-0-
-----												
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208												
09		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3187	2	3 9	N	3 8	-0-
10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		N		-0-
11		2460 X	2305	-0-	-155	-0-	2305	2		N		-0-
12		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N		-0-
01		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N		-0-
*02		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N		-0-
-----												
LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324												
09		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5651	2	1 9	N	1 8	-0-
10		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2		N		-0-
11		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2		N		-0-
12		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2		N		-0-
01		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2		N		-0-
02		3741 X	3400	-0-	-341	-0-	3400	2		N		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11089 - 12421	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7329 2	2 9	N	2	2 8	170
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		N	-0-		242

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10503 - 12088	
09	4740 X	2609	-0-	-2131	-0-	2607 2	2 9	N	2	2 8	24
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

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.10150 - 10426	
09	900 N	643	-0-	-257	-0-	637 2	6 9	N	5	5 8	-0-
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-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11312 - 11744	
09	2550 N	2251	-0-	-299	-0-	2251 2		N	-0-		-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11003 - 12032	
09	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3592 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452		PERF.10707 - 12230	
09	10350 X	221	-0-	-10129	-0-	208 2	13 9	N	12		52
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

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355		PERF.11720 - 12238	
09	4560 X	4464	-0-	-96	-0-	4463 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 11392	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5728 2	35 9	N	32	32 8	-0-
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-
-----											
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11010 - 12097	
09	7620 X	7282	-0-	-338	-0-	7282 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11278 - 11676	
09	3780 X	3621	-0-	-159	-0-	3621 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11057 - 12233	
09	6630 X	4141	-0-	-2489	-0-	4139 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11131 - 12331	
09	6090 X	5278	-0-	-812	-0-	5276 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10969 - 12280	
09	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5736 2	1 9	N	1	1 8	58
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	14 9	N	13		71
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11354 - 11730	
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-		-0-
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-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547			
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
09	3210 X	3146	-0-	-64	-0-		3145	2	1	9	-0-
10	3317 X	2963	-0-	-354	-0-		2963	2			-0-
11	3210 X	3072	-0-	-138	-0-		3072	2			-0-
12	3317 X	2835	-0-	-482	-0-		2835	2			-0-
01	3317 X	1992	-0-	-1325	-0-		1992	2			-0-
02	3045 X	2471	-0-	-574	-0-		2471	2			-0-
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934			
09	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-		7722	2			-0-
10	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-		6265	2			-0-
11	5970 X	5293	-0-	-677	-0-		5293	2			-0-
12	6169 X	5232	-0-	-937	-0-		5232	2			-0-
01	6169 X	5613	-0-	-556	-0-		5613	2			-0-
02	5771 X	5059	-0-	-712	-0-		5059	2			-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571			
09	13050 X	12237	-0-	-813	-0-		12236	2	1	9	-0-
10	13485 X	10875	-0-	-2610	-0-		10875	2			-0-
11	12570 X	12242	-0-	-328	-0-		12242	2			-0-
12	12648 X	9966	-0-	-2682	-0-		9966	2			-0-
01	12648 X	7370	-0-	-5278	-0-		7370	2			-0-
02	11832 X	10410	-0-	-1422	-0-		10410	2			-0-
-----											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255179		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982			
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-		3631	2	2	9	-0-
10	3658 X	3360	-0-	-298	-0-		3360	2			-0-
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-		3582	2			-0-
12	3658 X	3265	-0-	-393	-0-		3265	2			-0-
01	3658 X	3259	-0-	-399	-0-		3259	2			-0-
02	3422 X	2974	-0-	-448	-0-		2974	2			-0-
-----											
HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260			
09	5400 X	3970	-0-	-1430	-0-		45	1	3	9	-0-
10	5580 X	3850	-0-	-1730	-0-		44	1			-0-
11	5400 X	4578	-0-	-822	-0-		44	1			-0-
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-		49	1			-0-
01	5301 X	4490	-0-	-811	-0-		46	1			-0-
*02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-		45	1			-0-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255910	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	12512	PERF.10917	- 12262	
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
09		3300 X	3108	-0-	-192	-0-	3106 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
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-	
-----													
BOOTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255913	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	12467	PERF.10951	- 12388	
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1249 2	3 9	N	3	3 8	-0-	
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-	
-----													
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	255914	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	11869	PERF. 8616	- 11484	
09		10290 X	8629	-0-	-1661	-0-	8608 2	21 9	N	19	19 8	-0-	
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-	
-----													
CURRY GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	255916	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11390	- 11846	
09		6240 X	5389	-0-	-851	-0-	5388 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
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-	
-----													
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	255919	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10939	- 12350	
09		4290 X	3984	-0-	-306	-0-	3982 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
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-	
-----													
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	255930	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11720	- 12238	
09		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5982 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
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-	
-----													
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	255941	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	12067	PERF.11480	- 11925	
09		2940 X	2845	-0-	-95	-0-	2845 2		N	-0-		-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11384 - 11790	
M	O	GAS 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
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1018 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11228 - 12480	
09	4050 X	3586	-0-	-464	-0-	3584 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10932 - 12009	
09	7320 X	7003	-0-	-317	-0-	7001 2	2 9	N	2	2 8	34
10	7564 X	7109	-0-	-455	-0-	7109 2		N	-0-		34
11	7320 X	6947	-0-	-373	-0-	6877 2	70 9	N	64		98
12	7409 X	6979	-0-	-430	-0-	6958 2	21 9	N	19		117
01	7223 X	6990	-0-	-233	-0-	6926 2	64 9	N	58		175
02	6757 X	6553	-0-	-204	-0-	6553 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	
09	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6644 2	6 9	N	5	5 8	94
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
-----											
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11096 - 12371	
09	4110 X	3508	-0-	-602	-0-	3507 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11747 - 12206	
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4889 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984		PERF.12400 - 14950	
09	12570 X	11711	-0-	-859	-0-	11709 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11059 - 11196							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
09	2430	X	1346	-0-	-1084	-0-	1345	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
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-		
-----																	
C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10904 - 12183							
09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10101	2	61	9	N	55	177	1	3	8	93
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
-----																	
HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540 - 11370							
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4993	2	11	9	N	10	10	8			35
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
-----																	
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11364 - 11824							
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2489	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-
-----																	
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 10434							
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5723	2	34	9	N	31	31	8			-0-
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-
-----																	
COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11359 - 11734							
09	2790	N	2675	-0-	-115	-0-	2674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-
-----																	
COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 11605							
09	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8759	2	10	9	N	9	9	8			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	5340 X	4758	-0-	-582	-0-	4757 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273			
09	3780 X	3637	-0-	-143	-0-	3635 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360			
09	5100 X	4299	-0-	-801	-0-	4297 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278			
09	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10725 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876			
09	8220 X	8076	-0-	-144	-0-	8075 2	1 9	N	1	1 8	172
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
-----											
SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091			
09	11280 X	6333	-0-	-4947	-0-	6200 2	133 9	N	121	1 8	200
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
-----											
HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450			
09	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4174 2	2 9	N	2	2 8	43
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11444 - 11803	
M	O	GAS 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
09	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1465	2	1	9	N	-0-
10	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-
11	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2			N	-0-
12	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-
01	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-
*02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-
-----											
HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10831 - 11076	
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1828	2	2	9	N	-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-
12	1767 N	1612	-0-	-155	-0-	1612	2			N	-0-
01	1736 N	1572	-0-	-164	-0-	1572	2			N	-0-
*02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888	
09	5370 X	4895	-0-	-475	-0-	4894	2	1	9	N	-0-
10	5549 X	5004	-0-	-545	-0-	5004	2			N	-0-
11	5100 X	4803	-0-	-297	-0-	4803	2			N	-0-
12	5270 X	4915	-0-	-355	-0-	4915	2			N	-0-
01	5239 X	4730	-0-	-509	-0-	4730	2			N	-0-
02	4727 X	4555	-0-	-172	-0-	4555	2			N	-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785	
09	9000 X	6909	-0-	-2091	-0-	6909	2			N	-0-
10	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-
11	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-
12	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-
01	9300 X	7189	-0-	-2111	-0-	7189	2			N	-0-
02	8700 X	6937	-0-	-1763	-0-	6937	2			N	-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530	
09	3978 X	2865	-0-	-1113	-0-	2865	2			N	-0-
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-
11	1860 X	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-
01	1922 X	1027	-0-	-895	-0-	1027	2			N	-0-
02	1798 X	1347	-0-	-451	-0-	1347	2			N	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706	
09	1620 N	1520	-0-	-100	-0-	1519	2	1	9	N	-0-
10	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	1703	2			N	-0-
11	1740 N	1612	-0-	-128	-0-	1612	2			N	-0-
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-
01	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672	2			N	-0-
02	1566 N	1512	-0-	-54	-0-	1512	2			N	-0-
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930	
09	4710 X	4582	-0-	-128	-0-	4581	2	1	9	N	-0-
10	4867 X	4642	-0-	-225	-0-	4642	2			N	-0-
11	4710 X	3906	-0-	-804	-0-	3906	2			N	-0-
12	4867 X	4721	-0-	-146	-0-	4721	2			N	-0-
01	4867 X	4434	-0-	-433	-0-	4434	2			N	-0-
02	4437 X	4046	-0-	-391	-0-	4046	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10986 - 12076	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2988 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851	
09	4020 X	3636	-0-	-384	-0-	3636 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11332 - 12469	
09	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8197 2	1 9	Y	1	1 8	281
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
-----											
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322	
09	6540 X	4926	-0-	-1614	-0-	4924 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11476 - 12617	
09	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537 2		Y	-0-		5
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
-----											
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280	
09	4020 X	3696	-0-	-324	-0-	3693 2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11644 - 12088	
09	7740 X	7443	-0-	-297	-0-	7441 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402		PERF.11008 - 12187		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6864	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362		
09	2880 X	2434	-0-	-446	-0-	2433	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823		
09	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9712	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338		
09	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8036	2	4 9	N	4	4 8	-0-
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-
-----												
PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402		
09	4590 X	4443	-0-	-147	-0-	4442	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030		
09	8190 X	6734	-0-	-1456	-0-	6733	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643		
09	6690 X	6502	-0-	-188	-0-	6444	2	58 9	N	53	53 8	-0-
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-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	2059	N	2059	-0-	-0-	2040	2	19	9	N	17	2	8	168
10	1876	N	1876	-0-	-0-	1864	2	12	9	N	11			179
11	1800	N	1027	-0-	-773	1019	2	8	9	N	7			186
12	2011	N	2011	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			186
01	1860	N	1564	-0-	-296	1534	2	30	9	N	27	171	1	42
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			42
-----														
HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313						
09	3001	X	3001	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
10	2232	X	1698	-0-	-534	1698	2			N	-0-			-0-
11	2160	X	1715	-0-	-445	1715	2			N	-0-			-0-
12	2232	X	1533	-0-	-699	1533	2			N	-0-			-0-
01	2232	X	1939	-0-	-293	1939	2			N	-0-			-0-
*02	2091	X	2091	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
-----														
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397						
09	2520	N	2437	-0-	-83	2435	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	2573	N	2441	-0-	-132	2441	2			N	-0-			-0-
11	2460	N	2132	-0-	-328	2132	2			N	-0-			-0-
12	2511	N	2202	-0-	-309	2202	2			N	-0-			-0-
01	2449	N	2075	-0-	-374	2075	2			N	-0-			-0-
*02	2217	N	2217	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
-----														
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184						
09	3900	X	3572	-0-	-328	3571	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3968	X	3605	-0-	-363	3605	2			N	-0-			-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
12	4243	X	4243	-0-	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
01	3910	X	3910	-0-	-0-	3910	2			N	-0-			-0-
02	3770	X	3595	-0-	-175	3595	2			N	-0-			-0-
-----														
COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499						
09	7486	X	7486	-0-	-0-	7485	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	7688	X	7679	-0-	-9	7679	2			N	-0-			-0-
11	7440	X	7156	-0-	-284	7156	2			N	-0-			-0-
12	7688	X	7084	-0-	-604	7084	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	6852	-0-	-836	6852	2			N	-0-			-0-
02	7192	X	6125	-0-	-1067	6125	2			N	-0-			-0-
-----														
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082						
09	3420	X	3401	-0-	-19	3400	2	1	9	N	1	1	8	132
10	3534	X	3325	-0-	-209	3325	2			N	-0-			132
11	3420	X	3400	-0-	-20	3298	2	102	9	N	93			225
12	3534	X	3051	-0-	-483	3051	2			N	-0-			225
01	3534	X	3185	-0-	-349	3185	2			N	-0-			225
02	3277	X	2984	-0-	-293	2984	2			N	-0-			225
-----														
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098						
09	11970	X	7986	-0-	-3984	7922	2	64	9	N	58	1	8	175
10	12502	X	12502	-0-	-0-	12487	2	15	9	N	14	161	1	28
11	11970	X	10904	-0-	-1066	10828	2	76	9	N	69			97
12	12369	X	8876	-0-	-3493	8876	2			N	-0-			97
01	12369	X	11102	-0-	-1267	11102	2			N	-0-			97
*02	12701	X	12701	-0-	-0-	12587	2	114	9	N	104			201

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11105 - 12252		
M	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
09	6540 X	6478	-0-	-62	-0-	6477 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----												
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240		
09	5460 X	4118	-0-	-1342	-0-	4117 2	1 9	N	1	1 8		110
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
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11560 - 12003		
09	3630 X	3453	-0-	-177	-0-	3452 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731		
09	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	12366 2	19 9	N	17	17 8		-0-
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-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11280 - 11740		
09	5160 X	4829	-0-	-331	-0-	4827 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10335 - 11340		
09	3900 X	3422	-0-	-478	-0-	3420 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
-----												
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10970 - 12212		
09	8100 X	7914	-0-	-186	-0-	7912 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11053 - 12254		
M	O	GAS	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
09	4380 X	1836	-0-	-2544	-0-	1834	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.10571 - 12094		
09	3270 X	2862	-0-	-408	-0-	2861	2	1 9	N	1	1 8	46
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
-----												
H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055		PERF.12150 - 14450		
09	12600 X	9991	-0-	-2609	-0-	9990	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703		PERF.11665 - 12776		
09	4980 X	3765	-0-	-1215	-0-	3763	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11446 - 11801		
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11767 - 12214		
09	5520 X	4942	-0-	-578	-0-	4939	2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792		PERF. 8552 - 10733		
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327		PERF.11376 - 12512	
M	O	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	CODE	
09	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7464 2	6 9	Y	5	4 8	28
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
-----											
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12350 - 14650	
09	9030 X	6369	-0-	-2661	-0-	6369 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939		PERF.11333 - 11782	
09	2010 X	1631	-0-	-379	-0-	1630 2	1 9	N	1	1 8	52
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
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139		PERF.11605 - 11992	
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956		PERF.11382 - 11842	
09	4590 X	3932	-0-	-658	-0-	3931 2	1 9	N	1	1 8	90
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
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10549 - 11557	
09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3470 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920	
09	3090 X	2738	-0-	-352	-0-	2735 2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	4140 X	3676	-0-	-464	-0-	3675	2	1	9	N	1	8	-0-
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-
-----													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972			
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2420	2	1	9	N	1	8	-0-
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-
-----													
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944			
09	6930 X	5243	-0-	-1687	-0-	5242	2	1	9	N	1	8	-0-
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-
-----													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815			
09	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5808	2	1	9	N	1	8	-0-
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-
-----													
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177			
09	7410 X	5346	-0-	-2064	-0-	5345	2	1	9	N	1	8	-0-
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-
-----													
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900			
09	4800 X	4088	-0-	-712	-0-	4086	2	2	9	N	2	8	-0-
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-
-----													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673			
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	
09	4260 X	3911	-0-	-349	-0-	3909	2	2	9	N	2	2 8	-0-
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-
-----													
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091			
09	5610 X	4456	-0-	-1154	-0-	4455	2	1	9	N	1	1 8	-0-
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-
-----													
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615		PERF.11202 - 12397			
09	3060 X	2578	-0-	-482	-0-	2576	2	2	9	N	2	2 8	-0-
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-
-----													
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10994			
09	4080 X	3511	-0-	-569	-0-	3490	2	21	9	N	19	19 8	-0-
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-
-----													
COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824		PERF.11358 - 12554			
09	2100 N	1290	-0-	-810	-0-	1288	2	2	9	N	2	2 8	-0-
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-
-----													
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11358 - 11796			
09	8880 X	8280	-0-	-600	-0-	8279	2	1	9	N	1	1 8	-0-
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-
-----													
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409		PERF.11650 - 12212			
09	5460 X	4639	-0-	-821	-0-	4638	2	1	9	N	1	1 8	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

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
09	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4677 2	13 9	N	12	12 8		-0-
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-

-----  
 W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

09	5910 X	5899	-0-	-11	-0-	5898 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

-----  
 MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

09	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	47 1	7891 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
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-

-----  
 MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

09	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6464 2	2 9	N	2	2 8		75
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

-----  
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

09	2640 X	1583	-0-	-1057	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
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-

-----  
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

09	3390 X	2948	-0-	-442	-0-	2947 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5490 X	4792	-0-	-698	-0-	4791 2		1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111				
09	6150 X	5443	-0-	-707	-0-	5441 2		2 9	Y	2	1 8	28
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
-----												
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424				
09	9090 X	5759	-0-	-3331	-0-	5758 2		1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117				
09	7590 X	7188	-0-	-402	-0-	7111 2		77 9	N	70		204
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
-----												
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253				
09	5820 X	5559	-0-	-261	-0-	5557 2		2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226				
09	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	10874 2		2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067				
09	3240 X	3098	-0-	-142	-0-	3096 2		2 9	N	2	2 8	80
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



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086		
M	O	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
09	5190 X	4696	-0-	-494	-0-	4696	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125		
09	8850 X	5692	-0-	-3158	-0-	5691	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	8494 X	5094	-0-	-3400	-0-	5094	2		N	-0-	-0-	-0-
11	5700 X	4976	-0-	-724	-0-	4976	2		N	-0-	-0-	-0-
12	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2		N	-0-	-0-	-0-
01	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396		
09	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2		N	-0-	-0-	-0-
10	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2		N	-0-	-0-	-0-
11	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2		N	-0-	-0-	-0-
12	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2		N	-0-	-0-	-0-
01	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11852 - 12348		
09	6420 X	6239	-0-	-181	-0-	6238	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2		N	-0-	-0-	-0-
11	6060 X	5590	-0-	-470	-0-	5590	2		N	-0-	-0-	-0-
12	6448 X	4892	-0-	-1556	-0-	4892	2		N	-0-	-0-	-0-
01	6634 X	4612	-0-	-2022	-0-	4612	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108		PERF.11520 - 11930		
09	10710 X	8505	-0-	-2205	-0-	8504	2	1 9	N	1	1 8	205
10	11067 X	8805	-0-	-2262	-0-	8805	2		N	-0-	-0-	205
11	10710 X	8556	-0-	-2154	-0-	8476	2	80 9	N	73	-0-	278
12	10137 X	8266	-0-	-1871	-0-	8266	2		N	-0-	-0-	278
01	9455 X	8150	-0-	-1305	-0-	8074	2	76 9	N	69	181 1	166
*02	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8781	2	39 9	N	35	-0-	201
-----												
COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310		PERF.12680 - 15380		
09	8490 X	7562	-0-	-928	-0-	7560	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	8773 X	7225	-0-	-1548	-0-	7225	2		N	-0-	-0-	-0-
11	8490 X	5962	-0-	-2528	-0-	5962	2		N	-0-	-0-	-0-
12	8370 X	5221	-0-	-3149	-0-	5221	2		N	-0-	-0-	-0-
01	7812 X	5302	-0-	-2510	-0-	5302	2		N	-0-	-0-	-0-
02	7308 X	4372	-0-	-2936	-0-	4372	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537		PERF.10388 - 11407		
09	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4657	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	4650 X	4562	-0-	-88	-0-	4562	2		N	-0-	-0-	-0-
11	4380 X	3861	-0-	-519	-0-	3861	2		N	-0-	-0-	-0-
12	4650 X	4272	-0-	-378	-0-	4272	2		N	-0-	-0-	-0-
01	4650 X	3754	-0-	-896	-0-	3754	2		N	-0-	-0-	-0-
02	4350 X	3542	-0-	-808	-0-	3542	2		N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11119 - 12278		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6300 X	4904	-0-	-1396	-0-	4902	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403		PERF.10720 - 11356		
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-
-----												
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11185 - 12355		
09	7080 X	6857	-0-	-223	-0-	6854	2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11006 - 12366		
09	4260 X	3877	-0-	-383	-0-	3874	2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-
-----												
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 10H		RRCID -> 266176		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 11583		PERF.11800 - 14050		
09	24600 X	21926	-0-	-2674	-0-	21925	2	1 9	N	1	1 8	135
10	24800 X	22785	-0-	-2015	-0-	22712	2	73 9	N	66	176 1	25
11	23310 X	21536	-0-	-1774	-0-	21536	2		N	-0-		25
12	23560 X	21474	-0-	-2086	-0-	21474	2		N	-0-		25
01	23033 X	21007	-0-	-2026	-0-	21007	2		N	-0-		25
02	21315 X	19361	-0-	-1954	-0-	19361	2		N	-0-		25
-----												
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 266201		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11070 - 12306		
09	4200 X	3854	-0-	-346	-0-	3852	2	2 9	N	2	2 8	84
10	4309 X	3889	-0-	-420	-0-	3889	2		N	-0-		84
11	4080 X	3636	-0-	-444	-0-	3636	2		N	-0-		84
12	4154 X	3597	-0-	-557	-0-	3597	2		N	-0-		84
01	4123 X	3454	-0-	-669	-0-	3454	2		N	-0-		84
02	3712 X	3267	-0-	-445	-0-	3223	2	44 9	N	40		124
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 266202		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF.10332 - 11470		
09	6510 X	4099	-0-	-2411	-0-	4071	2	28 9	N	25	6 8	76
10	6665 X	3836	-0-	-2829	-0-	3818	2	18 9	N	16		92
11	5670 X	3339	-0-	-2331	-0-	3326	2	13 9	N	12		104
12	5239 X	3217	-0-	-2022	-0-	3206	2	11 9	N	10		114
01	5239 X	2332	-0-	-2907	-0-	2321	2	11 9	N	10		124
02	3973 X	2376	-0-	-1597	-0-	2359	2	17 9	N	15		139

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	266203	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11560 - 11960
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
09		4020 X	3396	-0-	-624	-0-	3395 2		1 9	N	1 8	-0-
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-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	266217	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	11040 - 12389
09		6600 X	6071	-0-	-529	-0-	6069 2		2 9	N	2 8	-0-
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-
-----												
COOPER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	266218	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	11046 - 12236
09		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5413 2		2 9	N	2 8	-0-
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-
-----												
ORAND -A-		WELL #:		7H	RRCID ->	266225	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	12223	PERF.	12310 - 14989
09		21296 X	21296	-0-	-0-	-0-	21295 2		1 9	N	1 8	51
10		21344 X	21344	-0-	-0-	-0-	21344 2			N		51
11		18712 X	18712	-0-	-0-	-0-	18712 2			N		51
12		17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	17441 2			N		51
01		19162 X	19162	-0-	-0-	-0-	19162 2			N		51
*02		16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	16776 2			N		51
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	266271	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	8581 - 10660
09		2100 N	1801	-0-	-299	-0-	1800 2		1 9	N	1 8	-0-
10		2170 N	2089	-0-	-81	-0-	2089 2			N		-0-
11		1950 N	1895	-0-	-55	-0-	1895 2			N		-0-
12		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2			N		-0-
01		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2			N		-0-
*02		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2			N		-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	266275	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF.	8454 - 11390
09		7380 X	2771	-0-	-4609	-0-	2759 2		12 9	N	11 8	-0-
10		7626 X	3454	-0-	-4172	-0-	3454 2			N		-0-
11		7380 X	3987	-0-	-3393	-0-	3987 2			N		-0-
12		7068 X	3051	-0-	-4017	-0-	3051 2			N		-0-
01		4340 X	3309	-0-	-1031	-0-	3309 2			N		-0-
02		3857 X	1547	-0-	-2310	-0-	1547 2			N		-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	266303	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10402 - 11428
09		6240 X	5907	-0-	-333	-0-	5893 2		14 9	N	13 8	-0-
10		6448 X	5671	-0-	-777	-0-	5671 2			N		-0-
11		6240 X	4920	-0-	-1320	-0-	4920 2			N		-0-
12		6448 X	5170	-0-	-1278	-0-	5170 2			N		-0-
01		6107 X	5376	-0-	-731	-0-	5376 2			N		-0-
02		5713 X	4980	-0-	-733	-0-	4980 2			N		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157		PERF.11542 - 12075		
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	
09	7050 X	6020	-0-	-1030	-0-	6018 2	2	9	N	2	2 8	-0-
10	7285 X	5135	-0-	-2150	-0-	5135 2			N	-0-		-0-
11	6990 X	5434	-0-	-1556	-0-	5434 2			N	-0-		-0-
12	6820 X	6484	-0-	-336	-0-	6484 2			N	-0-		-0-
01	6820 X	4961	-0-	-1859	-0-	4961 2			N	-0-		-0-
02	5829 X	5790	-0-	-39	-0-	5790 2			N	-0-		-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10412 - 11479		
09	3150 X	2699	-0-	-451	-0-	2695 2	4	9	N	4	4 8	-0-
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2			N	-0-		-0-
11	3150 X	2275	-0-	-875	-0-	2275 2			N	-0-		-0-
12	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124 2			N	-0-		-0-
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2			N	-0-		-0-
02	3045 X	2818	-0-	-227	-0-	2818 2			N	-0-		-0-
-----												
ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131		PERF.12325 - 14777		
09	15090 X	13235	-0-	-1855	-0-	13233 2	2	9	N	2	2 8	-0-
10	15593 X	12639	-0-	-2954	-0-	12639 2			N	-0-		-0-
11	15090 X	12231	-0-	-2859	-0-	12231 2			N	-0-		-0-
12	14229 X	12227	-0-	-2002	-0-	12227 2			N	-0-		-0-
01	14229 X	11752	-0-	-2477	-0-	11752 2			N	-0-		-0-
02	12789 X	10251	-0-	-2538	-0-	10251 2			N	-0-		-0-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11215 - 12366		
09	6750 X	6505	-0-	-245	-0-	6504 2	1	9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF.11390 - 11826		
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3364 2	2	9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.11285 - 16478		
09	72960 X	63392	-0-	-9568	-0-	63367 2	25	9	N	23	185 1 6 8	23
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
-----												
ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093		PERF.12300 - 15928		
09	42630 X	36875	-0-	-5755	-0-	36872 2	3	9	N	3	3 8	33
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12365 - 16493	
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
09	81480 X	63506	-0-	-17974	-0-	63502	2	4	9	N	4
10	83483 X	61363	-0-	-22120	-0-	61363	2			N	-0-
11	75210 X	59057	-0-	-16153	-0-	59057	2			N	-0-
12	71517 X	58349	-0-	-13168	-0-	58349	2			N	-0-
01	67921 X	55725	-0-	-12196	-0-	55701	2	24	9	N	22
02	61393 X	55269	-0-	-6124	-0-	55269	2			N	-0-
-----											
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 4H		RRCID -> 272236		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11633		PERF.12045 - 15508	
09	76500 X	59902	-0-	-16598	-0-	59760	2	142	9	N	129
10	78678 X	37808	-0-	-40870	-0-	37710	2	98	9	N	89
11	75210 X	56889	-0-	-18321	-0-	56735	2	154	9	N	140
12	70792 X	70792	-0-	-0-	-0-	70614	2	178	9	N	162
01	61907 X	54019	-0-	-7888	-0-	53945	2	74	9	N	67
*02	60180 X	60180	-0-	-0-	-0-	59939	2	241	9	N	219
-----											
RANGER, WS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272238		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11461		PERF.11588 - 15436	
09	40080 X	33887	-0-	-6193	-0-	33887	2			N	-0-
10	41385 X	33560	-0-	-7825	-0-	33459	2	101	9	N	92
11	38520 X	32062	-0-	-6458	-0-	31956	2	106	9	N	96
12	37479 X	31888	-0-	-5591	-0-	31888	2			N	-0-
01	36332 X	30909	-0-	-5423	-0-	30909	2			N	-0-
02	32770 X	27810	-0-	-4960	-0-	27810	2			N	-0-
-----											
MOODY ESTATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273061		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11857 - 18286	
09	74790 X	61233	-0-	-13557	-0-	61161	2	72	9	N	65
10	76260 X	59878	-0-	-16382	-0-	59878	2			N	-0-
11	71730 X	57308	-0-	-14422	-0-	57188	2	120	9	N	109
12	71207 X	57728	-0-	-13479	-0-	57671	2	57	9	N	52
01	66433 X	55485	-0-	-10948	-0-	55402	2	83	9	N	75
02	59189 X	50874	-0-	-8315	-0-	50765	2	109	9	N	99
-----											
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	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 195671		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8010 - 8036	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
GRIFFIN OPERATING, INC.		//CONT.//		333923									
COSSON		WELL #:		4	RRCID ->	202069	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8032 -	8034
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1770 X	527	-0-	-1243	-0-	457 1	70 2		N	-0-			2
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

XTO ENERGY INC.				945936							CNTY: FREESTONE		
HAM GAS UNIT		WELL #:		7F	RRCID ->	192477	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	7960 -	8140
09	1590 N	1499	-0-	-91	-0-	1499 2			Y	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	198363	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8046 -	8224
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2250 2	24 9		N	22			56
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

HAM GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	252895	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	7980 -	8143
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 3		RRCID -> 260750		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 7964 - 8123						
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8443	2	3	9	N	3	3	8			80
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
-----																
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344 - 8439						
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-
-----																
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8116 - 8202						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 8285 - 8370						
09	1320 N	1040	-0-	-280	-0-	1038	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-
-----																
HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 8184						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		15
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

COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7582 - 7584	
09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	457	1	N	8	8	39
						9	9				
10	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	442	1	N	6	6	39
						7	9				
11	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	457	1	N	7	7	39
						8	9				
12	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	424	1	N	13	13	39
						14	9				
01	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	424	1	N	16	16	39
						18	9				
*02	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	397	1	N	14	14	39
						15	9				

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7596 - 7600	
09	3300 X	2899	-0-	-401	-0-	457	1	N	39	2	100
						43	9				
*10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	29	2	127
*11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	23	1	149
*12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	9	4	154
*01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	48	5	197
02	2813 X	2254	-0-	-559	-0-	397	1	N	13	5	205
						14	9				

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH		12958 PERF. 7724 - 7736	
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1									
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH		11500 PERF. 7630 - 7892	
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	338	1	N	-0-		53
10	3007 X	2901	-0-	-106	-0-	356	1	N	-0-		53
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	354	1	N	-0-		53
12	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	353	1	N	28	47	34
						31	9				
01	3007 X	2918	-0-	-89	-0-	360	1	N	3		37
						3	9				
02	2813 X	2505	-0-	-308	-0-	301	1	N	-0-		37



-----															
TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796															
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
-----															
09		480 N	38	-0-	-442	-0-	4	1	34	2	N	-0-			4
10		279 N	25	-0-	-254	-0-	3	1	22	2	N	-0-			4
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			4
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	1	4	1	1
							1	9							
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	270	2	N	-0-			1
*02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-			1
-----															
WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819															
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	189	1	1439	2	N	-0-			140
10		1643 N	1589	-0-	-54	-0-	195	1	1394	2	N	-0-			140
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	183	1	1365	2	N	-0-			140
12		1674 N	1570	-0-	-104	-0-	183	1	1372	2	N	14	23	1	131
							15	9							
01		1581 N	1431	-0-	-150	-0-	176	1	1246	2	N	8			139
							9	9							
*02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	200	1	1465	2	N	-0-			139
-----															
STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824															
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			43
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
-----															
PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782															
09		420 N	302	-0-	-118	-0-	35	1	267	2	N	-0-			36
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	1	8	1	29
							1	9							
01		279 N	99	-0-	-180	-0-	12	1	86	2	N	1			30
							1	9							
*02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-			30
-----															
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534 FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445 TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860															
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7	-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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
VICKERS, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	077649	COMPL. DATE	06/24/1978	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	7592 - 7599		
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
09	780 N	118	-0-	-662	-0-	2	1	116	2	N	-0-		-0-	
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-	

TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	158676	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7615 - 7631	
09	2340 X	1964	-0-	-376	-0-	19	1	1945	2	Y	-0-	-0-	
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-

YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172001	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7586 - 7592
09	570 N	467	-0-	-103	-0-	5	1	462	2	N	-0-	-0-
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

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7460 - 7783
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
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-	

POWERS "E"		WELL #:		1	RRCID ->	147349	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	7676 - 7811	
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2234	2	2	9	N	2	2 8	79
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

HAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149566	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	7964 - 8837
09	1620 N	1546	-0-	-74	-0-	1546	2			Y	-0-	-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 10064	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
09	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5090	2	9	9	N	8
10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-
12	4526 X	4454	-0-	-72	-0-	4454	2			N	-0-
01	4526 X	4123	-0-	-403	-0-	4123	2			N	-0-
02	4234 X	3669	-0-	-565	-0-	3669	2			N	-0-
-----											
BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7654 - 7810	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----											
STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7629 - 7802	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7970 - 10047	
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-
10	2201 N	1705	-0-	-496	-0-	1705	2			N	-0-
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-
01	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-
02	1624 N	1410	-0-	-214	-0-	1410	2			N	-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8948	
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4085	2	21	9	N	19
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-
12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-
01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-
02	3016 X	2792	-0-	-224	-0-	2792	2			N	-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 10208	
09	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9425	2	2	9	N	2
10	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-
11	7380 X	7258	-0-	-122	-0-	7258	2			N	-0-
12	7626 X	7189	-0-	-437	-0-	7189	2			N	-0-
01	7626 X	6917	-0-	-709	-0-	6917	2			N	-0-
*02	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8992 - 10115	
09	3000 N	3291	-0-	291	291	3291	2			N	-0-
10	3100 N	3501	-0-	401	692	3501	2			N	-0-
11	3000 N	3174	-0-	174	866	3174	2			N	-0-
12	4483 X	3617	-0-	-866	-0-	3617	2			N	-0-
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-
*02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882		N	NO RPT	-0-
-----									
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	5610 X	3874	-0-	-1736	-0-	3873 2	1 9	N	1 1 8	-0-
10	5797 X	5772	-0-	-25	-0-	5772 2		N		-0-
11	5160 X	4640	-0-	-520	-0-	4640 2		N		-0-
12	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327 2		N		-0-
01	5766 X	5426	-0-	-340	-0-	5426 2		N		-0-
02	5394 X	4502	-0-	-892	-0-	4502 2		N		-0-
-----										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
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-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392								
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	14869	2	12	9	N	11	11	8			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464								
09	7440 X	7157	-0-	-283	-0-	7135	2	22	9	N	20	20	8			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
11	P&A COND	-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
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								
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
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-

-----												
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				
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
-----												
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-
-----												
STILES, W F				WELL #: 1	RRCID -> 257919	COMPL. DATE 09/05/2010	TOTAL DEPTH 7847	PERF. 7164 - 7196				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
YELDELL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 152131	COMPL. DATE 10/07/1994	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7253 - 7372				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
STILES-BAGGETT UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 015719	COMPL. DATE 05/05/1955	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7183 - 7284				
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----												
TEAGUE, WEST (RODESSA)				88582 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
STILES, W F				WELL #: 1	RRCID -> 257918	COMPL. DATE 09/05/2010	TOTAL DEPTH 7847	PERF. 6657 - 6792				
09		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	193 1	1465 2	N	1	1 8	12
							1 9					
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
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
BAGGETT UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 015711	COMPL. DATE 04/17/1956	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 6672 - 6822				
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-

TEAS (COTTON VALLEY)												
BOMAR OIL & GAS, INC.												
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT												
88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
081550												
WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
09		3000 N	2515	-0-	-485	5895	100	1	2365	2	Y	45
10		3100 N	2418	-0-	-682	5213	100	1	2268	2	Y	45
11		3000 N	2174	-0-	-826	4387	100	1	2041	2	Y	30
*12		3100 N	2273	-0-	-827	3560	100	1	2108	2	Y	59
*01		3100 N	2357	-0-	-743	2817	100	1	2224	2	Y	30
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2817					Y	NO RPT

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												
BRYANT, E.C. GAS UNIT												
120027												
WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304												
09		990 N	977	-0-	-13	-0-	216	1	761	2	N	-0-
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	248	1	866	2	N	-0-
11		1110 N	846	-0-	-264	-0-	184	1	662	2	N	-0-
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	200	1	872	2	N	-0-
01		1116 N	350	-0-	-766	-0-	48	1	302	2	N	-0-
*02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	104	1	648	2	N	-0-

TEAS (PETTIT)												
BOMAR OIL & GAS, INC.												
WILLIAMS, HENRY												
88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
081550												
WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILLIAMS, HENRY												
WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

TEAS (RODESSA)												
BOMAR OIL & GAS, INC.												
WILLIAMS, HENRY												
88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
081550												
WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT



OIL AND GAS DIVISION

-----															
TEAS (TRAVIS PEAK)			88610 575		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			945936												
MILNER			WELL #: 1		RRCID -> 190007			COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		690 N	554	-0-	-136	-0-	24	1	530	2	N	-0-			63
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
-----															
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				
09		750 N	502	-0-	-248	-0-	203	1	299	2	N	-0-			144
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
-----															
KIRBY HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 237244			COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592				
09		750 N	482	-0-	-268	-0-	195	1	287	2	N	-0-			145
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
-----															
PARKER TRUST GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 241139			COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250				
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-
-----															
WILBANKS			WELL #: 1		RRCID -> 248069			COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556				
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	89	1	132	2	N	-0-			94
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
-----															
WOFFORD HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 251064			COMPL. DATE 06/27/2010			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560				
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	191	1	281	2	N	-0-			140
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

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347												
PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
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-
-----												
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600												
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	203	1	299	2	N	204
10		310 N	173	-0-	-137	-0-	133	1	40	2	N	204
11		360 N	239	-0-	-121	-0-	158	1	81	2	N	204
12		527 N	238	-0-	-289	-0-	146	1	92	2	N	204
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	175	1	94	2	N	204
02		232 N	132	-0-	-100	-0-	116	1	16	2	N	204
-----												
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												
09		1440 X	1383	-0-	-57	-0-	482	1	901	2	N	-0-
10		1426 X	1304	-0-	-122	-0-	499	1	805	2	N	-0-
11		1380 X	1293	-0-	-87	-0-	482	1	811	2	N	-0-
12		1426 X	1300	-0-	-126	-0-	471	1	829	2	N	-0-
01		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	430	1	1012	2	N	-0-
*02		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	441	1	922	2	N	-0-
-----												
RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162												
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	N	-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-
11		270 N	192	-0-	-78	-0-	8	1	184	2	N	-0-
12		310 N	226	-0-	-84	-0-	10	1	216	2	N	-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-
-----												
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874												
09		1440 X	296	-0-	-1144	-0-	7	1	289	2	N	-0-
10		1023 X	128	-0-	-895	-0-	20	1	108	2	N	-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-
12		341 X	59	-0-	-282	-0-	13	1	46	2	N	-0-
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
02		290 X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-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												
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	89
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2012												

THORNTON, S. (RODESSA)		//CONT.//		89570 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		//CONT.//		785940								
REAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	196397	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5898 - 5910	
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			
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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		
09	60	X	53	-0-	-7	-0-	53	1		N	-0-	43	
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	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT	43

LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	233463	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5941 - 5963		
09	2610	X	2534	-0-	-76	-0-	635	1	1899	2	N	-0-	89
10	2542	X	951	-0-	-1591	-0-	277	1	674	2	N	-0-	89
11	2460	X	1604	-0-	-856	-0-	430	1	1174	2	N	-0-	89
12	2604	X	1131	-0-	-1473	-0-	317	1	814	2	N	-0-	89
01	2604	X	1232	-0-	-1372	-0-	316	1	916	2	N	-0-	89
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT	89

PARKER		GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	269370	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6057 - 6085
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES		XTO ENERGY INC.		91101 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON			
TCGU7(BAKER, M. -10)		WELL #:		7	RRCID ->	142942	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8322 - 8328	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME)		ATMOS PIPELINE - TEXAS		91101 125		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		1 B	RRCID ->	022807	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7554 - 7574	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		4 B	RRCID -> 022808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 7530 - 7553		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B	RRCID -> 022809	COMPL. DATE	10/30/1946	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7695 - 7732		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B	RRCID -> 022811	COMPL. DATE	06/04/1943	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7665 - 7700		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		11 B	RRCID -> 022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7592 - 7632		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B	RRCID -> 022813	COMPL. DATE	10/27/1946	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7642 - 7698		
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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	
-----												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID -> 041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7712 - 7722		
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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	
-----												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B	RRCID -> 049684	COMPL. DATE	08/00/2000	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7580 - 7600		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		3 B	RRCID -> 049685	COMPL. DATE 06/28/1956	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7578	- 7598	
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	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID -> 049686	COMPL. DATE 03/01/1948	TOTAL DEPTH 8578	PERF. N/A		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID -> 049688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 7608	- 7624	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID -> 049689	COMPL. DATE 08/18/1999	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7553	- 7573	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID -> 049690	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7794	PERF. 7554	- 7574	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		16 B	RRCID -> 049691	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7946	PERF. 7604	- 7634	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		17 B	RRCID -> 049692	COMPL. DATE 12/06/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7558 - 7579
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636 - 7645
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	10/24/1968	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7647 - 7655
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		26B	RRCID ->	172234	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 7564 - 7584
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 - 8296
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7843 - 8167
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD. GLADNEY GU				090870						TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 - 9243	
		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C. LANDIS				209347						TOTAL DEPTH	11994	PERF.10411 - 11578	
		WELL #:		1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011					
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-

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 - 11550
09	3450 X	3098	-0-	-352	-0-	684	1	2401	2	N	12	185
						13	9					
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	65
						12	9					

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415			RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF. 9420 - 10093
KALE				WELL #:	2								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STOKES				WELL #:	3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 9885 - 10114	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-



TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.			945936								
HINTON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11083 - 11338
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 3		N	-0-	-0-
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-
-----											
LEOPARD, C. L.			WELL #:	1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	08/15/1990	TOTAL DEPTH	11908	PERF. 9912 - 11300
09		480 N	393	-0-	-87	-0-	393 3		N	-0-	-0-
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-
-----											
BARTON, H. P.			WELL #:	1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10140 - 11279
09		2310 X	1768	-0-	-542	-0-	1768 3		N	-0-	-0-
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-
-----											
BLACK, J. R.			WELL #:	1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9932 - 11314
09		2460 X	2169	-0-	-291	-0-	2169 3		N	-0-	-0-
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-
-----											
KNIGHT, C. D.			WELL #:	1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10112 - 11382
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-	-0-
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-
-----											
YOUNG, REX			WELL #:	1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10340 - 11416
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-
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-
-----											
HINTON GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11084 - 11288
09		2070 X	1487	-0-	-583	-0-	1487 3		N	-0-	-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		4599 X	3651	-0-	-948	-0-	3651 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409	
09		5280 X	4726	-0-	-554	-0-	4726 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398	
09		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417	
09		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 3		N	-0-			-0-
10		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 3		N	-0-			-0-
11		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3		N	-0-			-0-
12		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 3		N	-0-			-0-
01		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 3		N	-0-			-0-
*02		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 3		N	-0-			-0-
-----													
LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316	
09		5370 X	4953	-0-	-417	-0-	4953 3		N	-0-			-0-
10		5425 X	5087	-0-	-338	-0-	5087 3		N	-0-			-0-
11		5070 X	4690	-0-	-380	-0-	4690 3		N	-0-			-0-
12		5239 X	4794	-0-	-445	-0-	4794 3		N	-0-			-0-
01		5115 X	4426	-0-	-689	-0-	4426 3		N	-0-			-0-
02		4785 X	3357	-0-	-1428	-0-	3357 3		N	-0-			-0-
-----													
HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384	
09		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3		N	-0-			-0-
10		2852 N	2421	-0-	-431	-0-	2421 3		N	-0-			-0-
11		2760 N	2733	-0-	-27	-0-	2733 3		N	-0-			-0-
12		2852 N	2536	-0-	-316	-0-	2536 3		N	-0-			-0-
01		2418 N	2044	-0-	-374	-0-	2044 3		N	-0-			-0-
02		2639 N	2375	-0-	-264	-0-	2375 3		N	-0-			-0-
-----													
HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453	
09		3480 X	3429	-0-	-51	-0-	3429 3		N	-0-			-0-
10		3379 X	2048	-0-	-1331	-0-	2048 3		N	-0-			-0-
11		3420 X	734	-0-	-2686	-0-	734 3		N	-0-			-0-
12		3534 X	738	-0-	-2796	-0-	738 3		N	-0-			-0-
01		3534 X	685	-0-	-2849	-0-	685 3		N	-0-			-0-
02		3306 X	453	-0-	-2853	-0-	453 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10330 - 11393	
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
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		N	-0-		-0-
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-		-0-
11		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		N	-0-		-0-
12		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3		N	-0-		-0-
01		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3		N	-0-		-0-
*02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-		-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602	
09		3930 X	2843	-0-	-1087	-0-	2843 3		N	-0-		-0-
10		3689 X	1548	-0-	-2141	-0-	1548 3		N	-0-		-0-
11		3570 X	1788	-0-	-1782	-0-	1788 3		N	-0-		-0-
12		3689 X	1001	-0-	-2688	-0-	1001 3		N	-0-		-0-
01		3503 X	3065	-0-	-438	-0-	3065 3		N	-0-		-0-
*02		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 3		N	-0-		-0-
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324	
09		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 3		N	-0-		-0-
10		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 3		N	-0-		-0-
11		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 3		N	-0-		-0-
12		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 3		N	-0-		-0-
01		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 3		N	-0-		-0-
*02		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3		N	-0-		-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636	
09		3870 X	2904	-0-	-966	-0-	2904 3		N	-0-		-0-
10		3999 X	2671	-0-	-1328	-0-	2671 3		N	-0-		-0-
11		3090 X	2764	-0-	-326	-0-	2764 3		N	-0-		-0-
12		3131 X	2675	-0-	-456	-0-	2675 3		N	-0-		-0-
01		3131 X	2133	-0-	-998	-0-	2133 3		N	-0-		-0-
02		2813 X	1722	-0-	-1091	-0-	1722 3		N	-0-		-0-
-----												
BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408	
09		9540 X	9229	-0-	-311	-0-	9229 3		N	-0-		-0-
10		9734 X	9533	-0-	-201	-0-	9533 3		N	-0-		-0-
11		9390 X	8838	-0-	-552	-0-	8838 3		N	-0-		-0-
12		9641 X	9121	-0-	-520	-0-	9121 3		N	-0-		-0-
01		9579 X	9291	-0-	-288	-0-	9291 3		N	-0-		-0-
02		8932 X	8809	-0-	-123	-0-	8809 3		N	-0-		-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432	
09		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578 3		N	-0-		-0-
10		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664 3		N	-0-		-0-
11		5940 X	4758	-0-	-1182	-0-	4758 3		N	-0-		-0-
12		6324 X	3812	-0-	-2512	-0-	3812 3		N	-0-		-0-
01		6324 X	4038	-0-	-2286	-0-	4038 3		N	-0-		-0-
02		5916 X	3755	-0-	-2161	-0-	3755 3		N	-0-		-0-
-----												
LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291	
09		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402 3		N	-0-		-0-
10		9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171 3		N	-0-		-0-
11		8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8454 3		N	-0-		-0-
12		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527 3		N	-0-		-0-
01		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756 3		N	-0-		-0-
02		9048 X	8147	-0-	-901	-0-	8147 3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9972 - 11310	
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
09	1800 N	1042	-0-	-758	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	113	-0-	-1654	-0-	113	3	N	-0-			-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	19	-0-	-105	-0-			N	-0-			-0-
02	1015 X	227	-0-	-788	-0-	227	3	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.10380 - 11487	
09	4470 X	3845	-0-	-625	-0-	3845	3	N	-0-			-0-
10	4402 X	3106	-0-	-1296	-0-	3106	3	N	-0-			-0-
11	4200 X	3685	-0-	-515	-0-	3685	3	N	-0-			-0-
12	4154 X	3821	-0-	-333	-0-	3821	3	N	-0-			-0-
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3	N	-0-			-0-
*02	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF. 9914 - 11351	
09	11640 X	10287	-0-	-1353	-0-	10287	3	N	-0-			-0-
10	11439 X	10583	-0-	-856	-0-	10583	3	N	-0-			-0-
11	10620 X	9250	-0-	-1370	-0-	9250	3	N	-0-			-0-
12	10974 X	9680	-0-	-1294	-0-	9680	3	N	-0-			-0-
01	10788 X	8953	-0-	-1835	-0-	8953	3	N	-0-			-0-
02	9947 X	9588	-0-	-359	-0-	9588	3	N	-0-			-0-
-----												
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 9930 - 11642	
09	4140 X	800	-0-	-3340	-0-	800	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10074 - 11616	
09	6645 X	3201	-0-	-3444	-0-	3201	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	247799	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10250 - 11697	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 9960 - 11584	
09	10710 X	10095	-0-	-615	-0-	10095	3	N	-0-			-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468			
M	O	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
09	4350 X	3204	-0-	-1146	-0-	3204	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544			
09	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11014 - 11680			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
-----															
BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9928 - 11498			
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-				-0-
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-				-0-
11	4020 X	3912	-0-	-108	-0-	3912	3			N	-0-				-0-
12	4526 X	3903	-0-	-623	-0-	3903	3			N	-0-				-0-
01	4526 X	3970	-0-	-556	-0-	3970	3			N	-0-				-0-
02	4234 X	3717	-0-	-517	-0-	3717	3			N	-0-				-0-
-----															
BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9936 - 11436			
09	7770 X	5816	-0-	-1954	-0-	5816	3			N	-0-				-0-
10	7316 X	4958	-0-	-2358	-0-	4958	3			N	-0-				-0-
11	7080 X	4216	-0-	-2864	-0-	4216	3			N	-0-				-0-
12	7316 X	3832	-0-	-3484	-0-	3832	3			N	-0-				-0-
01	6634 X	4222	-0-	-2412	-0-	4222	3			N	-0-				-0-
02	5626 X	4006	-0-	-1620	-0-	4006	3			N	-0-				-0-
-----															
HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10050 - 11560			
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-				-0-
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-				-0-
11	2550 X	2469	-0-	-81	-0-	2469	3			N	-0-				-0-
12	2635 X	1976	-0-	-659	-0-	1976	3			N	-0-				-0-
01	2635 X	1133	-0-	-1502	-0-	1133	3			N	-0-				-0-
02	2465 X	692	-0-	-1773	-0-	692	3			N	-0-				-0-
-----															
LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9960 - 11348			
09	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-				-0-
10	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-				-0-
11	5400 X	5145	-0-	-255	-0-	5145	3			N	-0-				-0-
12	5580 X	5259	-0-	-321	-0-	5259	3			N	-0-				-0-
01	5735 X	5507	-0-	-228	-0-	5507	3			N	-0-				-0-
*02	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	9925	- 11431		
09	4020 X	2441	-0-	-1579	-0-	2441	3			N	-0-				-0-
10	3100 X	2588	-0-	-512	-0-	2588	3			N	-0-				-0-
11	2850 X	2278	-0-	-572	-0-	2278	3			N	-0-				-0-
12	2945 X	2222	-0-	-723	-0-	2222	3			N	-0-				-0-
01	2573 X	2010	-0-	-563	-0-	2010	3			N	-0-				-0-
02	2407 X	1928	-0-	-479	-0-	1928	3			N	-0-				-0-
-----															
REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10024	- 11599		
09	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-				-0-
10	1054 X	589	-0-	-465	-0-	589	3			N	-0-				-0-
11	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-				-0-
12	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-				-0-
01	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-				-0-
*02	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-				-0-
-----															
H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	9974	- 11503		
09	8670 X	7752	-0-	-918	-0-	7752	3			N	-0-				-0-
10	8463 X	7605	-0-	-858	-0-	7605	3			N	-0-				-0-
11	8010 X	7130	-0-	-880	-0-	7130	3			N	-0-				-0-
12	8277 X	7516	-0-	-761	-0-	7516	3			N	-0-				-0-
01	7998 X	7116	-0-	-882	-0-	7116	3			N	-0-				-0-
02	7482 X	6648	-0-	-834	-0-	6648	3			N	-0-				-0-
-----															
TRI-CITIES (PETTIT)		91101 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		945936													
BAKER, MAUDE		WELL #:		8 C	RRCID ->	108813	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8263	- 8268		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
-----															
LEOPARD, C. W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	110614	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	8177	- 8182		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
-----															
RIDDLSPERGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	8194	- 8205		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID -> 113013	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 9872	PERF. 8203	- 8211					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
MEREDITH, A. H.		WELL #:		4 C	RRCID -> 121941	COMPL. DATE 07/29/1986	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 8327	- 8332					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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					
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 R	RRCID -> 049697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7792	PERF. 7652	- 7766					
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 R	RRCID -> 049700	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7876	PERF. 7698	- 7792					
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID -> 049708	COMPL. DATE 10/19/1948	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 7728	- 7816					
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (RODESSA)		//CONT.//		91101 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R	RRCID ->	049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A
M	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	BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 R	RRCID ->	049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7702 - 7765
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-

GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	043128	COMPL. DATE	12/22/1967	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9071 - 9534
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-	52
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-	52

JACKSON, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	049449	COMPL. DATE	10/10/1970	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 8510 - 8710
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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-	-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-



TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415														
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----														
XTO ENERGY INC. 945936														
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498														
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-
-----														
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721														
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
11		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
*02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
-----														
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166														
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811														
09		1410 N	1239	-0-	-171	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756														
09		2640 X	2412	-0-	-228	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
TCGU8 (BAKER, J.D. -1)		WELL #: 1 L		RRCID -> 034945		COMPL. DATE 07/10/1964		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8496 - 9817				
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
09	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 035824		COMPL. DATE 01/08/1965		TOTAL DEPTH 9850		PERF. N/A				
09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2)		WELL #: 1 L		RRCID -> 036140		COMPL. DATE 01/04/1965		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 9042 - 9756				
09	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2)		WELL #: 1 L		RRCID -> 037230		COMPL. DATE 09/05/1965		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8989 - 9760				
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2)		WELL #: 1 T		RRCID -> 038276		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 9856		PERF. N/A				
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2)		WELL #: 2 T		RRCID -> 038724		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH 9852		PERF. N/A				
09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3)		WELL #: 2 T		RRCID -> 038733		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 9858		PERF. N/A				
09	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
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-

-----												
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
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
-----												
09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786												
09		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	10127 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704												
09		3210 X	3038	-0-	-172	-0-	3038 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144												
09		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538												
09		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665												
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
TCGU6 (WERNEKING C. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 068710		COMPL. DATE 10/10/1976		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800					
M	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
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-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1)		WELL #: 4		RRCID -> 068964		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629					
09	6840 X	6295	-0-	-545	-0-	6295	3		N	-0-			-0-
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-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 072373		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510					
09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
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-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6)		WELL #: 5		RRCID -> 074037		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635					
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
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-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5)		WELL #: 4		RRCID -> 075557		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194					
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
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-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2)		WELL #: 4		RRCID -> 076006		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634					
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
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-
TEXIE YOUNG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077708		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU10 (MCGEE, BEN -3)		WELL #: 3		RRCID -> 100338		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646			
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
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-
TCGU10 (MCGEE, BEN -2)		WELL #: 2		RRCID -> 100842		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4)		WELL #: 2		RRCID -> 103294		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678			
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	-0-		-0-
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-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2)		WELL #: 3		RRCID -> 106879		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751			
09	2850 X	1811	-0-	-1039	-0-	1811	3	N	-0-		-0-
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-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)		WELL #: 4		RRCID -> 107370		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461			
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-
TCGU9 (RYON, J.E. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 108447		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816			
09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3	N	-0-		-0-
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-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)		WELL #: 5 T		RRCID -> 108960		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585			
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-		-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338												
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-		-0-
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-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742												
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3	N	-0-		-0-
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-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618												
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	-0-		-0-
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-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826												
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3	N	-0-		-0-
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-
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625												
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-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189												
09	420	N	123	-0-	-297	-0-	123	3	N	-0-		-0-
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-

-----										
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
-----										
09		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3		N	-0-
10		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3		N	-0-
11		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3		N	-0-
12		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3		N	-0-
01		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3		N	-0-
*02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 3		N	-0-
-----										
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
-----										
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
-----										
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686										
09		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3		N	-0-
10		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 3		N	-0-
11		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3		N	-0-
12		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3		N	-0-
01		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3		N	-0-
*02		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3		N	-0-
-----										
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050										
09		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 3		N	-0-
10		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 3		N	-0-
11		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3		N	-0-
12		3379 X	3141	-0-	-238	-0-	3141 3		N	-0-
01		3379 X	3346	-0-	-33	-0-	3346 3		N	-0-
*02		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 3		N	-0-
-----										
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891										
09		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-
10		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-
12		3100 N	3274	-0-	174	-0-	3274 3		N	-0-
01		1695 N	1521	-0-	-174	-0-	1521 3		N	-0-
*02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-
-----										
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278										
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-
10		248 N	151	-0-	-97	-0-	151 3		N	-0-
11		210 N	176	-0-	-34	-0-	176 3		N	-0-
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		N	-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-
02		174 N	133	-0-	-41	-0-	133 3		N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10)		WELL #: 9		RRCID -> 119019		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8403 - 9443		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9)		WELL #: 8		RRCID -> 119850		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8474 - 9259		
09	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
MALLORY, M. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 120543		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10052		PERF. 8527 - 10010		
09	4260 X	4126	-0-	-134	-0-	4126 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU10 (MCGEE, BEN -6)		WELL #: 6		RRCID -> 120544		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8499 - 10064		
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
MALLORY, M. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 120545		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8544 - 9300		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5)		WELL #: 6		RRCID -> 120571		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8429 - 9095		
09	1920 N	1545	-0-	-375	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1420	-0-	-440	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
11	1920 N	1363	-0-	-557	-0-	1363 3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1070	-0-	-542	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
01	1426 N	559	-0-	-867	-0-	559 3		N	-0-			-0-
02	1305 N	558	-0-	-747	-0-	558 3		N	-0-			-0-
-----												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4)		WELL #: 7 T		RRCID -> 120666		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9260 - 9661		
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-



TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 120927		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8462 - 9147		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3	N	-0-		-0-	
10	3286 X	3281	-0-	-5	-0-	3281	3	N	-0-		-0-	
11	3180 X	2766	-0-	-414	-0-	2766	3	N	-0-		-0-	
12	3286 X	2019	-0-	-1267	-0-	2019	3	N	-0-		-0-	
01	3286 X	2603	-0-	-683	-0-	2603	3	N	-0-		-0-	
02	3074 X	2377	-0-	-697	-0-	2377	3	N	-0-		-0-	
-----												
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)		WELL #: 5		RRCID -> 121062		COMPL. DATE 04/25/1986		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9387 - 9644		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5)		WELL #: 8		RRCID -> 121097		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8397 - 9708		
09	3330 X	3038	-0-	-292	-0-	3038	3	N	-0-		-0-	
10	3441 X	2812	-0-	-629	-0-	2812	3	N	-0-		-0-	
11	3330 X	1809	-0-	-1521	-0-	1809	3	N	-0-		-0-	
12	3441 X	1402	-0-	-2039	-0-	1402	3	N	-0-		-0-	
01	3131 X	1421	-0-	-1710	-0-	1421	3	N	-0-		-0-	
02	2929 X	1348	-0-	-1581	-0-	1348	3	N	-0-		-0-	
-----												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6)		WELL #: 9		RRCID -> 121296		COMPL. DATE 05/16/1986		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8998 - 9725		
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-		-0-	
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-		-0-	
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-		-0-	
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-		-0-	
01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-		-0-	
*02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-		-0-	
-----												
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #: 4		RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8870 - 9167		
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
WALLACE, T.H.		WELL #: A 1		RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985		PERF. 4840 - 4900		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8514 - 9199		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8477 - 9235	
M	O	GAS 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
09	2310 X	2101	-0-	-209	-0-	2101 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 8945 - 9730	
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8462 - 10068	
09	1770 N	571	-0-	-1199	-0-	571 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7)		WELL #: 5		RRCID -> 126210		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8527 - 9011	
09	1740 N	1638	-0-	-102	-0-	1638 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111		PERF. 8531 - 9848	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
GILES, W.A.		WELL #: 1		RRCID -> 135491		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8411 - 8745	
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2)		WELL #: 7		RRCID -> 160241		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8560 - 8570	
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-

-----												
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843												
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931												
09		2880 N	2609	-0-	-271	-0-	2609 3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823												
09		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806 3	N	-0-		-0-	
10		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872 3	N	-0-		-0-	
11		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432 3	N	-0-		-0-	
12		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570 3	N	-0-		-0-	
01		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670 3	N	-0-		-0-	
*02		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269 3	N	-0-		-0-	
-----												
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264												
09		6510 X	5749	-0-	-761	-0-	5749 3	N	-0-		-0-	
10		6727 X	5042	-0-	-1685	-0-	5042 3	N	-0-		-0-	
11		6510 X	3256	-0-	-3254	-0-	3256 3	N	-0-		-0-	
12		6355 X	4425	-0-	-1930	-0-	4425 3	N	-0-		-0-	
01		5952 X	5027	-0-	-925	-0-	5027 3	N	-0-		-0-	
02		5568 X	4309	-0-	-1259	-0-	4309 3	N	-0-		-0-	
-----												
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817												
09		1530 N	881	-0-	-649	-0-	881 3	N	-0-		-0-	
10		1178 N	699	-0-	-479	-0-	699 3	N	-0-		-0-	
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-		-0-	
12		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3	N	-0-		-0-	
01		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3	N	-0-		-0-	
*02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-		-0-	

-----

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

M 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
09	1200 N	356	-0-	-844	-0-	356 3		N	-0-			-0-
10	806 N	264	-0-	-542	-0-	264 3		N	-0-			-0-
11	330 N	207	-0-	-123	-0-	207 3		N	-0-			-0-
12	372 N	179	-0-	-193	-0-	179 3		N	-0-			-0-
01	279 N	156	-0-	-123	-0-	156 3		N	-0-			-0-
02	203 N	49	-0-	-154	-0-	49 3		N	-0-			-0-

-----

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON  
 TENISON OIL COMPANY 841409  
 HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

09	DLQ G-10	1469	-0-	1469	2691	1450 2	19 9	Y	17	89 1		104
10	DLQ G-10	1030	-0-	1030	3721	1019 2	11 9	Y	10			114
11	DLQ G-10	667	-0-	667	4388	634 2	33 9	Y	30			144
12	5341 R	953	-0-	-4388	-0-	947 1	6 9	Y	5			149
01	1023 #	1	-0-	-1022	-0-	1 2		Y	-0-			149
*02	1741 R	1741	-0-	-0-	-0-	1707 2	34 9	Y	31			180

-----

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

09	DLQ G-10	2453	-0-	2453	3586	2422 2	31 9	Y	28	81 1		115
10	DLQ G-10	1429	-0-	1429	5015	1414 2	15 9	Y	14			129
11	DLQ G-10	608	-0-	608	5623	578 2	30 9	Y	27			156
12	6492 R	869	-0-	-5623	-0-	863 1	6 9	Y	5			161
01	2542 #	1	-0-	-2541	-0-	1 2		Y	-0-			161
*02	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1618 2	32 9	Y	29			190

-----

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

09	DLQ G-10	80	-0-	80	141	79 2	1 9	Y	1	4 1		12
10	DLQ G-10	268	-0-	268	409	265 2	3 9	Y	3			15
11	DLQ G-10	1	-0-	1	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

-----

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

-----

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

09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1361 2	96 9	N	87			249
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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----													
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895									
LINDER		WELL #:		2	RRCID ->	188787	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	8025 - 8030	
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-	
-----													
LINDER		WELL #:		3	RRCID ->	188985	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8026 - 8038	
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-	
-----													
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		WELL #:		657295	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086 - 8136	
ZOLLER HEIRS				1									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
-----													
WEATHERS EXPLORATION, INC.		WELL #:		902850	RRCID ->	108812	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	7850 - 7947	
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118	
10	14B2 EXT	96	-0-	96	-0-	94	2	2	9	Y	2	1	118
11	214 X	118	-0-	-96	-0-	118	2			Y			118
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	1	118
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y			118
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	Y	3	1	118
-----													
SPI-SWD		WELL #:		1	RRCID ->	177753	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4201 - 4428	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
-----													
ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	179798	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	8288 - 8292	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850									
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2	RRCID ->	179984	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8223 - 8232	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	129	-0-	129	129	127 2	2 9	Y	2	2	1	-0-	
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-	
-----													
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	7818 - 8306	
09	DLQ G-10	600	-0-	600	1314	590 2	10 9	Y	9	9	1	-0-	
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-	
-----													
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8242 - 8328	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	
-----													
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	8274 - 8330	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	
-----													
WAREING		WELL #:		1	RRCID ->	183824	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7811 - 7885	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	
-----													
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8224 - 8273	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	
-----													
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8213 - 8379	
09	DLQ G-10	81	-0-	81	337	80 2	1 9	Y	1	1	1	-0-	
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-	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850									
ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	7978 - 8375	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	207	-0-	207	207	203 2	4 9	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	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	3 9	Y	3	3 1		-0-
-----													
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8655 - 8819	
09	DLQ G-10	1062	-0-	1062	2197	1044 2	18 9	18 9	Y	16	16 1		-0-
10	DLQ G-10	875	-0-	875	3072	858 2	17 9	17 9	Y	15	15 1		-0-
11	2900 N	964	-0-	-1936	1136	964 2			Y	-0-			-0-
12	2132 N	996	-0-	-1136	-0-	978 2	18 9	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	10 9	Y	9	9 1		-0-
-----													
TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7779 - 7939	
09	DLQ G-10	1257	-0-	1257	2742	1236 2	21 9	21 9	Y	19	19 1		-0-
10	DLQ G-10	1200	-0-	1200	3942	1178 2	22 9	22 9	Y	20	20 1		-0-
11	2900 N	1263	-0-	-1637	2305	1263 2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	1081	-0-	-2019	286	1062 2	19 9	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	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
-----													
ARNOLD		WELL #:		4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769 - 8135	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
-----													
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7734 - 8373	
09	DLQ G-10	1621	-0-	1621	3489	1593 2	28 9	28 9	Y	25	25 1		-0-
10	DLQ G-10	1516	-0-	1516	5005	1488 2	28 9	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	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	22 9	Y	20	20 1		-0-
-----													
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	195583	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	7808 - 8297	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850										
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	196523	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8427 - 8471		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
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-	
-----														
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7718 - 8287		
09	DLQ G-10	1018	-0-	1018	2400	1001	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
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-
-----														
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8326 - 8480		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
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-	
-----														
ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7844 - 8212		
09	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1963	1101	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
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-
-----														
ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884 - 8012		
09	DLQ G-10	2007	-0-	2007	4032	1973	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
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-
-----														
WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744 - 8030		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
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-	
-----														
ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769 - 8209		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
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-	



OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----														
SWAIN, O.L. 109		WELL #: 4		RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2752 - 2766				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
-----														
THOMPSON, I. W. 401		WELL #: 24		RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2446 - 2488				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
-----														
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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
-----														
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2385 - 2575				
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
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-
-----														
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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
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-

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		
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
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	579 3	752 9	Y	684	676	0	57
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	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	375 3	1343 9	Y	1221	1225	0	45

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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		
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	7	75	1	49
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121

S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084		ASSOCIATED		N/A		CNTY: VAN ZANDT				
BROWNING, L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7056		PERF. 6204 - 6300		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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			
M	O	GAS 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	47	-0-	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-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON						
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123						
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	86	1	1847	2	N	1	1	8	-0-
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-

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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

VANDERBEEK		WELL #: 2		RRCID -> 246645		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156		
09	17430 #	7106	-0-	-10324	-0-	7106	3	N	-0-	-0-
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-

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		
09	2580 N	2554	-0-	-26	-0-	2554	2	N	-0-	-0-
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-

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		
09	51720 X	20425	-0-	-31295	-0-	20425	3	N	-0-	-0-
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-

WESSON (SMACKOVER)		//CONT.// 96484 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
GLOVER		WELL #: 1		RRCID -> 133889		COMPL. DATE 02/11/1990			TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330		
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
09	72390 X	20431	-0-	-51959	-0-	20431	3	N	-0-		-0-
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-

SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 136999		COMPL. DATE 08/25/1990			TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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			
09	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6370	2	98 9	N	89	185 1	117
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	179 1	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	185 1	102
*02	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6643	2	78 9	N	71		173

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
MUMBERSON ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132205		COMPL. DATE 06/16/1989			TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793			
09	540 N	277	-0-	-263	-0-	46	1	231 2	N	-0-		104
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

MUMBERSON ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 133367		COMPL. DATE 12/28/1989			TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893			
09	3480 X	2419	-0-	-1061	-0-	401	1	2005 2	N	12		224
10	3596 X	2794	-0-	-802	-0-	401	1	2349 2	N	40	189 1	75
11	3420 X	3303	-0-	-117	-0-	469	1	2788 2	N	42		117
12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	526	1	3102 2	N	8		125
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

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	2370 X	1465	-0-	-905	-0-	243	1	1218	2	N	4				178
						4	9								
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								

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105  
 SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

09	2640 X	1808	-0-	-832	-0-	1795	3	13	9	N	12				30
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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

09	30 X	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-				35
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

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

09	60 X	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	3	N	-0-				44
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689  
 HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

09	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4732	2	24	9	N	22				69
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

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1967	2	21	9	N	19				112
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

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
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

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

09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	N	-0-	48
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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

(GWN415)

04/14/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS